



**E.ON Energidistribution AB**  
205 09 Malmö  
eon.se

T 040 - 25 50 00

Konc nr: 7132

2023-07-03

2023-103526-0001

**Ansökan om nätkoncession för område med högsta och lägsta spänning enligt ellagen (1997:857)**

**Områdeskoncession i Västervik, Vimmerby, Kinda, Hultsfred, Oskarshamn, Vetlanda, Uppvidinge, Nybro, Emmaboda, Lessebo, Tingsryd, Karlskrona, Ronneby, Torsås, Kalmar, Mönsterås och Högsby kommuner i Kalmar, Östergötlands, Kronobergs och Blekinge län**

Juni 2023

Bg: 5967-4770  
Pg: 428797-2  
Org. Nr: 556070-6060  
Säte: Malmö

## Projektorganisation

### E.ON Energidistribution AB

205 09 Malmö

eon.se

Ansökan har upprättats av Susanne Jacobsen och Rickard Främgård samt granskats av Anders Fransson

För kartor i underlaget innehas rättighet:

© Sokigo

## Innehållsförteckning

<b>1</b>	<b>Inledning</b>	<b>5</b>
1.1	Ansökan	5
1.2	Beröda koncessioner	5
1.3	Redovisningsenhet	5
1.4	Bakgrund	5
1.5	E.ON Energidistribution AB	6
<b>2</b>	<b>Tillstånd och rådighet</b>	<b>6</b>
2.1	Nätkoncession för område	6
2.2	Rättigheter och övriga tillstånd	7
2.3	De allmänna hänsynsreglerna	8
<b>3</b>	<b>Förutsedd spänning för att driva ledningsnätet</b>	<b>10</b>
3.1	Region- och stamnät i Området	10
3.2	Förutsedd spänningsnivå för Området	11
3.3	Områdets lämplighet	12
<b>4</b>	<b>Inverkan på miljön</b>	<b>13</b>
4.1	Global miljöpåverkan	13
4.2	Lokal miljöpåverkan	13
<b>5</b>	<b>Säkerställandet av en samhällsekonomiskt motiverad utbyggnad av nätet</b>	<b>21</b>
5.1	Områdets framtida behov av el	21
5.2	Samhällsekonomisk kostnadsnyttoanalys	24
5.3	Påverkan på myndigheter	30
<b>6</b>	<b>Påverkan för kunder och andra koncessionsinnehavare</b>	<b>31</b>
6.1	Påverkan för kunder	31
6.2	Påverkan för andra koncessionsinnehavare	32

### Bilagor:

<b>Bilaga 1</b>	<b>Koncessionskarta</b>
<b>Bilaga 2</b>	<b>Ledningskarta</b>
<b>Bilaga 3</b>	<b>Karta över skyddad natur</b>
<b>Bilaga 4</b>	<b>Kvalitativ kostnadsnyttoanalys</b>



# 1 Inledning

## 1.1 Ansökan

E.ON ansöker om ny nätkoncession för område med högsta och lägsta spänning enligt 2 kap. 10 § ellag (1997:857), nedan Koncessionen. Ansökan avser att bibehålla och framdra högspänningsledningar (mark- och luftledningar) med en spänning inte väsentligt överstigande 50 kV nominell spänning (konstruktionsspänning 72,5 kV) och inte väsentligt understigande 30 kV (konstruktionsspänning 36 kV), inom det på kartan i Bilaga 1 rödmarkerade området, nedan Området, inom Västervik, Vimmerby, Kinda, Hultsfred, Oskarshamn, Vetlanda, Uppvidinge, Nybro, Emmaboda, Lessebo, Tingsryd, Karlskrona, Ronneby, Torsås, Kalmar, Mönsterås och Högsbos kommuner i Kalmar, Östergötlands, Kronobergs och Blekinge län.

## 1.2 Beröda koncessioner

Området ligger över flera nätkoncessioner för område med endast en högsta spänning (lokalnät), där E.ONs områdeskoncessioner med anläggningsnummer 380PCy, 380RCc, 380CGZ, 380CHG, 380COK, 380CFS, 380CFT, 380DAp, 380GCt, 380ÄCf, 380ÄCc och 380RBz utgör den största delen av det geografiska området. Det föreslagna området sträcker sig även över områdeskoncession 433AA tillhörande Oskarshamn Energi Nät AB, 6447AB tillhörande Ålem Energi Elnät AB, 4504AD tillhörande Rödeby Elverk och delvis 3568BE tillhörande Nybro Elnät AB.

Området omsluter även områdeskoncessionerna 292AL tillhörande Västerviks Kraft-Elnät AB, delar av 3568BE tillhörande Nybro Elnät AB, 430Y tillhörandes Kalmar Energi Elnät AB samt 7035O tillhörande Kraftringen Nät AB men dessa områden omfattas inte av ansökan.

## 1.3 Redovisningsenhet

Redovisningsenhet för ledningar som omfattas av Koncessionen är RER00855

## 1.4 Bakgrund

Enligt det klimatpolitiska ramverket ska Sverige ha nettonollutsläpp av växthusgaser senast 2045 och negativa nettoutsläpp därefter. Idag kommer ungefär två tredjedelar av Sveriges utsläpp av växthusgaser från industrin och inrikes transporter. En snabbare elektrifiering av bland annat industrin och transportsektorn är central för att möjliggöra ett samhälle utan nettoutsläpp inom den tidsram som klimatmålen innebär. För att klara omställningen till ett samhälle med nettonollutsläpp behöver också nya verksamheter och helt nya typer av aktiviteter komma till stånd som har låg klimatpåverkan eller bidrar till klimatomställningen genom nettoupptag av koldioxid.

Elnätet är centralt för att kunna genomföra den snabba elektrifieringen av industri och transportsektorn, samt för att nya verksamheter som bidrar till klimatomställningen ska kunna växa fram. På kort tid kommer det att behöva genomföras omfattande om- och nybyggnad av elnätet. Klimaträtsutredningen konstaterar att ”Den största utmaningen för verksamheter som kan bidra till klimatomställningen är inte att få tillstånd utan att processerna tar för lång tid i dag” (SOU 2022:21 s. 18).

Ett sätt att förkorta projektiden för utbyggnaden av elnätet är att göra det möjligt att bygga fler ledningar med stöd av nätkoncession för område snarare än nätkoncession för linje. På så sätt går det att minska behovet av tidskrävande koncessionsprocesser för ledningar som behövs för kapacitetsförstärkning, anslutning av nya elanvändare och elproducenter och åtgärder för att minska risken för elavbrott. Med en sådan ordning skulle ledningar på samma spänningsnivå i ökad utsträckning prövas på ett likartat sätt och i förhållande till en nivå på miljöhänsyn som redan är accepterad på flera håll i Sverige (Prop. 2020/21:188 s. 28). E.ON Energidistribution AB (E.ON) delar lagstiftarens bedömning och anser att möjligheten att bygga vissa regionnätledningar med stöd av nätkoncession för område är det enskilt mest kraftfulla verktyget för att korta ledtiderna för elnätsutbyggnad av de alternativ som finns idag. E.ON vill också framhäva det stora behov av att korta ned ledtiderna för att kunna realisera vissa typer av anslutningar, vilket diskuteras vidare i denna ansökan.

## 1.5 E.ON Energidistribution AB

E.ON Energidistribution är Sveriges största elnätsägare med drygt 1 miljon kunder från Smygehuk i söder till Sollefteå i norr. Totalt är elnätet 136 900 kilometer långt och når cirka 3,3 varv runt jorden. Det blir drygt 139 meter ledning per kund. Vi har drygt 730 anställda och finns på 12 orter; Malmö, Hässleholm, Halmstad (Anderstorp), Nässjö, Växjö, Kalmar, Norrköping, Örebro, Upplands Väsby, Sundsvall (Sollefteå). E.ON vill vara drivande i omställningen till ett hållbart samhälle. Mellan 2020–2023 gör vi därför vår största satsning någonsin och investerar mer än 16 miljarder kronor för att bygga ut, förstärka och uppgradera våra elnät. I dag har vi över 1 500 MW vindkraft, motsvarande 1,5 kärnkraftsreaktor, och över 23 000 solcellsanläggningar med en installerad effekt på 377 MW anslutna till våra elnät.

## 2 Tillstånd och rådighet

### 2.1 Nätkoncession för område

Från och med 1 augusti 2021 finns det möjlighet att ansöka om en områdeskoncession med en högsta samt lägsta tillåtna spänning i enlighet med 2 kap. 10 § ellagen. En nätkoncession för område avser ett ledningsnät inom ett avgränsat område varvid

starkströmsledningar inom det avsedda spänningsintervallet kan byggas med stöd av områdeskoncessionen. En sådan nätkoncession för område får endast beviljas om området är en lämplig enhet med hänsyn till nätverksamheten samt att området inte till någon del sammanfaller både geografiskt och i fråga om spänningen med ett annat koncessionsområde. I praktiken betyder detta att områdeskoncessioner med en lägsta tillåtna spänning avser regionnät. Det ska dessutom finnas ett behov av att bygga ut nätet i området och behovet ska vara större än att det kan tillgodoses av enstaka nya regionnätledningar.

Enligt förordningen (2021:808) om nätkoncession ska en ansökan om nätkoncession för område innehålla:

- En plan över områdets framtida behov av överföring av el.
- En karta över området.
- Uppgifter om vilken högsta spänning och i förekommande fall vilken lägsta spänning för området som sökanden ansöker om.
- En beskrivning av den inverkan på miljön som en framtida utbyggnad av ledningsnätet kan komma att få.
- En samhällsekonomisk kostnadsnyttoanalys.
- En redogörelse för vilka konsekvenser som den sökta nätkoncessionen får för berörda kunder och nätkoncessionshavare.

Ansökan om nätkoncession för område prövas av Energimarknadsinspektionen (Ei). Koncessionsansökan sänds till Ei, som remitterar handlingarna till samtliga berörda instanser. Efter remisstiden beslutar Ei om koncession ska erhållas. Vid ett eventuellt överklagande prövar mark- och miljödomstolen frågan. Nätkoncession för område gäller enbart ledningar och inte transformatorstationer.

## 2.2 Rättigheter och övriga tillstånd

### 2.2.1 Rättigheter för att nyttja annans fastighet för ledningsändamål

För att få nyttja del av annans fastighet för ledningsändamål krävs en rättighet. E.ON vill i första hand få den rätten genom att skriva ett frivilligt avtal med fastighetsägaren, ett servitutsavtal. Det är även möjligt att bilda ledningsrätt hos Lantmäteriet, vilket innebär att en lantmätare beslutar om ledningsrätt i en förrättning. I båda fallen ersätts fastighetsägaren för den skada som förorsakas fastigheten. För E.ON:s regionnätledningar ansöks som regel alltid om ledningsrätt och då tecknas normalt servitutsavtal som ligger till grund för ledningsrättsansökan.

Inför detaljprojektering inhämtas förundersökningsmedgivande hos markägaren vilket ger rätt att beträda marken för att kunna projektera, värdera och staka ut ledningssträckningen. Förundersökningsmedgivandet ger ingen rättighet att bygga ledningen.

Beviljande av Koncessionen innebär att Lantmäteriets prövning utökas. Vid Lantmäteriets prövning kommer hänsyn till natur-, kulturmiljö och detaljplaner behöva tas, se ledningsrättslag (1973:1144) 6-10 §§. Lantmäteriet kommer även i vissa fall behöva samråda med länsstyrelser och kommuner och kan förelägga sökanden att inkomma med bevis på att erforderliga tillstånd sökts, se 19 § ledningsrättslagen.

### **2.2.2 Övriga tillstånd, dispenser och anmälningar**

Vid byggnation av en ledning som omfattas av en områdeskoncession är det vanligt att det även blir aktuellt att ansöka om andra typer av tillstånd.

I planeringen av en tänkt åtgärd som ryms inom Koncessionen, kommer E.ON inledningsvis att göra en bedömning om åtgärden kan komma att väsentligt ändra natur- eller kulturmiljön. Om sådan påverkan kan antas kommer E.ON därefter att göra en anmälan till länsstyrelsen enligt 12 kap. 6 § miljöbalken (MB) eller 2 kap. 10 § kulturmiljölagen (KML). I den utsträckning det behövs i det enskilda fallet ska även en miljökonsekvensbeskrivning (MKB) enligt 6 kap. MB ingå i anmälan. Länsstyrelsen har möjlighet att begära in den information som ärendet kräver, och kan sedan förena sitt beslut med villkor och försiktighetsmått eller förbjuda verksamheten om det finns skäl för det.

Utöver samråd med länsstyrelsen kan andra dispenser, anmälningar och tillstånd behövas vid ledningsändamål, behovet av dessa bedöms i det enskilda fallet. Nedan listas några exempel:

- Strandskyddsdispens för arbete inom strandskyddat område
- Vattenverksamhet för arbeten och anläggningar i vatten som förändrar vattenområdets djup, storlek eller läge
- Biotopskyddsdispens för åtgärder som kan skada naturvärdena i ett biotopskyddsområde
- Natura2000-dispens för att bedriva verksamheter eller åtgärder som på ett betydande sätt kan påverka miljön i ett Natura 2000-område
- Reservatdispens och nationalparksdispens för åtgärder som är förbjudna enligt föreskrifterna för den skyddade miljön
- §28 anmälan för miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd i förorenade områden
- Tillstånd för ingrepp i fornlämning eller byggnadsminne för åtgärder som kan ändra kulturmiljön i registrerade fornlämningar eller byggnadsminnen
- Markavvattnings tillsänd vid exempelvis dikning eller dränering
- Detaljplaneändring för verksamheter som strider mot detaljplanen

## **2.3 De allmänna hänsynsreglerna**

MB:s andra kapitel, de allmänna hänsynsreglerna, gäller för all verksamhet som kan tänkas ha en icke försumbar påverkan på människor och miljö, detta gäller även för ledningar som



byggs med stöd av områdeskoncessioner. Det har formulerats ett antal principer som grundas på de allmänna hänsynsreglerna. Nedan redovisas hur E.ON uppfyller de allmänna hänsynsreglerna i de åtgärder som förväntas innefattas av Koncessionen.

### **2.3.1 Kunskapskravet (2 kap. 2§ miljöbalken)**

E.ON har gedigen kompetens och lång erfarenhet inom projektering, byggnation och drift av högspänningsledningar. Bolaget eftersträvar en konstant hög kunskapsnivå inom hela sin organisation och för respektive projekt. E.ON anser därför att bolaget har den kunskap som behövs för att bedriva den aktuella verksamheten och vidta de åtgärder som projektet omfattar, allt för att i rimligaste mån skydda människors hälsa samt miljön mot skada eller olägenhet.

### **2.3.2 Försiktighetsprincipen, principen om bästa möjliga teknik (2 kap. 3§ miljöbalken)**

Försiktighetsprincipen och principen om bästa möjliga teknik beaktas genomgående i alla projekt, både inom planering och projektering, genomförande och i driftskedet.

Utförda utredningar och föreslagna åtaganden om skyddsåtgärder och försiktighetsmått, som vid behov kommer att redovisas i samråd med länsstyrelsen (12 kap. 6 § miljöbalken) eller i andra tillstånd eller dispenser som föregår åtgärden, är ett resultat av tillämpningen av försiktighetsprincipen och principen om bästa möjliga teknik.

### **2.3.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4§ miljöbalken)**

E.ON är certifierat enligt ISO 14001. Miljöledningssystemet innebär bl.a. en kontroll och riskbedömning av produkter och material som hanteras i verksamheten samt anger hur produktval ska göras.

### **2.3.4 Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5§ miljöbalken)**

Vid eventuella framtida reparationer av ledningar och dess tillbehör såsom stolpar och stag kommer de uttjänta eller trasiga delarna att tas upp för skrotning och materialåtervinning, vilket är i linje med kretsloppsprincipen.

### **2.3.5 Val av plats (2 kap. 6§ miljöbalken)**

I planeringen av en tänkt åtgärd som ryms inom Koncessionen, kommer E.ON inledningsvis att göra en utredning för att bedöma lokaliseringen. Det finns också fördel för nätägaren att välja en plats där hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön (se vidare utvecklat i avsnitt 5.2.1.2). Se även Områdets lämplighet under avsnitt 3.3.

### **2.3.6 Miljökvalitetsnormer (2 kap. 7§ miljöbalken)**

Miljökvalitetsnormer finns uppsatta för luft, buller och vatten (ytvatten och grundvatten). Miljökvalitetsnormer för utomhusluft gäller i hela landet med undantag från arbetsplatser samt vägtunnlar och tunnlar för spårbunden trafik. Avseende miljökvalitetsnormer för buller så finns riktvärden för bland annat byggarbetsplatser. Miljökvalitetsnormer för ytvatten och grundvatten är bestämmelser om kvaliteten på miljön i en vattenförekomst. Normerna är ett rättsligt verktyg och ställer krav på vattnets kvalitet vid en given tidpunkt. Om en åtgärd som ryms inom Koncessionen har en betydande miljöpåverkan kommer en MKB behövas, varvid miljökvalitetsnormerna prövas.

### **2.3.7 Rimlighetsavvägning (2 kap. 7§ miljöbalken)**

Föreskrivna skyddsåtgärder och försiktighetsmått för att minska påverkan på människors hälsa och miljön får inte vara orimliga att uppfylla. I en rimlighetsavvägning ska hänsyn tas till nyttan av skyddsåtgärder och andra försiktighetsmått jämfört kostnaden respektive nyttan för åtgärden.

För de åtgärder som ryms inom Koncessionen, föreslås vid behov skyddsåtgärder och andra försiktighetsmått som redovisas i samråd med länsstyrelsen (12 kap. 6 § miljöbalken) eller i andra tillstånd eller dispenser som föregår åtgärden.

## **3 Förutsedd spänning för att driva ledningsnätet**

### **3.1 Region- och stamnät i Området**

Regionnäs- och stamnätsledningar i Området redovisas i Bilaga 2. Inom Området finns en stamnätsstation i Nybro och Simpevarp samt flera stamnätsledningar som tillhör Svenska kraftnät.

Vattenfall har tre 130 kV-ledningar som delvis ligger inom Området, Västervik-Lofta, Åtvidaberg-Hammaren samt Fårhult-Västervik.

Oskarshamn Energi Nät AB har en 50 kV-ledning, Oskarshamn S-Oskarshamn Ö. Emfors Bruk har en 50 kV, Carlshammar-Emfors bruk. Kalmar Energi Elnät AB har två parallella 50 kV-ledningar Stävle-Kalmar S som delvis inkluderas i Området.

E.ON har ett utbyggt regionnät inom både 130 kV och 50 kV. Nätet på 130 kV matar de större orterna i Området; Västervik, Oskarshamn, Nybro, Kalmar och Karlskrona. Nätet på 50 kV är mer förgrenat än 130 kV-nätet och matar mindre orter, produktion och större industrikunder.

E.ON har också några mindre ledningsnät på 30 kV inom området.

### 3.2 Förutsedd spänningsnivå för Området

E.ON har tre olika spänningsnivåer på regionnätetsnivå i Området; 130 kV, 50 kV och 30 kV.

Området ligger över flera nätkoncessioner med endast en högsta spänning enligt nedan tabell.

Tabell 1. Områdeskoncessioner för lokalnät inom Området

Nätägare	Anläggningsnummer	Spänningsnivå
Oskarshamn Energi Nät AB	433AA	20
Ålem Energi Elnät AB	6447AB	20
Rödeby Elverk	4504AD	20
Nybro Elnät AB	3568BE	24
E.ON Energidistribution AB	380PCy	20
	380RCc	20
	380CGZ	20
	380CHG (delvis)	20
	380COK	24
	380CFS	20
	380CFT	20
	380DAp	20
	380GCt	20
	380ÄCf	20
	380ÄCc	20
	380RBz (delvis)	20

Då områdeskoncessioner inte får överlappa varandra inom samma spänning behöver den lägsta spänningen för Området överstiga 24 kV. Nästa spänningssteg efter 24 kV är i praktiken 30 kV.

30 kV är idag en vanligt förekommande spänningsnivå för att ansluta förnybar elproduktion. E.ON har redan 30 kV-ledningar i Området. Utifrån det stora intresse som finns att etablera förnybar elproduktion i Området, se avsnitt 4.1, kommer det med stor sannolikhet att finnas behov att ansluta dessa anläggningar med ledningar som har spänningsnivå 30 kV. Det är därmed rimligt att ha 30 kV som lägsta spänning i Området.

Ledningsnätet på 130 kV i Området är väl utbyggt och försörjer de större orterna Oskarshamn, Nybro, Kalmar och Karlskrona. 130 kV-nätet kommer att behöva byggas om och byggas ut för att kunna hantera de planerade lastökningarna, framför allt inom förnybar elproduktion. I ett första skede avser dock E.ON inte att ansöka om nätkoncession för område med en högsta spänning på 130 kV.

Ledningsnätet på 50 kV är väl utbyggt i Området och behovet av åtgärder i nätet redovisas i avsnitt 4.1. Utifrån det behov som finns i 50 kV-nätet behöver detta omfattas av Koncessionen.

I spänningarna 40 kV och 70 kV har E.ON i dagsläget inga ledningar i Området. Utifrån det som är känt för E.ON idag är behovet av en utbyggnad av ledningar med en spänning på 70 kV inte större än att det kan tillgodoses av enstaka nya regionledningar. Denna bedömning kan dock komma att ändras längre fram.

Sammanfattningsvis är E.ONs bedömning att det finns ett ut- och ombyggnadsbehov av regionnätet i spänningsintervallet 30–50 kV inom Området både på sikt, och att detta spänningsintervall därmed är lämpligt för Koncessionen.

### **3.3 Områdets lämplighet**

Enligt 2 kap. 15 § 1p. ellagen får en nätkoncession för område endast beviljas om området är en lämplig enhet med hänsyn till nätverksamheten. I bedömningen av områdets lämplighet ska hänsyn tas till den sökandes förmåga att under överskådlig tid driva och utveckla ett sammanhållet nät inom det sökta spänningsintervallet. Det är av särskild betydelse att sökanden redan har ett utbyggt nät i området. Området motsvarar i huvudsak ett nät av områdeskoncessioner utan lägsta spänning (lokaltät) som redan är bedömda som lämpliga enheter). E.ON är nätägare till huvudparten av de områdeskoncessioner utan lägsta spänning som finns i Området. Som beskrivits ovan bedriver E.ON redan nätverksamhet och har ett utbyggt 50 kV-nät i Området, vilket också demonstreras i kartan i Bilaga 2. Nätet på 50 kV är uppbyggt av flera olika koncessioner som sammanbinds till ett avgränsat nät vilket har varit det huvudsakliga kriteriet för valet av avgränsning av området. Utöver det finns även mindre sammanhållande nät på 30 kV inom Området. Sammantaget är ledningsnätet på 50 kV väl utbyggt i Området och behovet av åtgärder i nätet redovisas i avsnitt 5.1. Utöver de befintliga områdeskoncessionerna utan lägsta spänning som ägs av E.ON har även flertalet områdeskoncessioner utan lägsta spänning från andra nätägare inkluderats, detta för att E.ON driver ett regionnät i detta område och i samråd med andra nätägare så har de ställt sig positiva till att E.ON bildar en områdeskoncession med en högsta och lägsta spänning i Området.

## 4 Inverkan på miljön

### 4.1 Global miljöpåverkan

Som nämnts i avsnitt 1.1 befinner sig Sverige i ett läge där en kraftig elektrifiering kommer att genomföras under de närmsta decennierna. Detta för att klara att ställa om samhället så att utsläppen av växthusgaser minskar både i Sverige och i andra länder.

Det råder en bred enighet kring att elektrifieringen måste gå snabbt, för att begränsa temperaturökningen som utsläppen av växthusgaser skapar.

Viktiga åtgärder för att minska utsläppen av växthusgaser är att elektrifiera transportsektorn, öka produktionen av förnybar energi, ersätta fossila bränslen i industriella processer och att nya verksamheter och helt nya typer av aktiviteter kommer till stånd som har låg klimatpåverkan eller bidrar till klimatomställningen genom nettoupptag av koldioxid. Gemensamt för en stor del av dessa verksamheter är att de behöver anslutas till elnätet, eller kräver utökad kapacitet i elnätet. Genom att snabbt bygga ut elnätet möjliggörs alltså verksamheter som minskar utsläppen av växthusgaser.

Vissa verksamheter, exempelvis vindkraftparker, har en lång tillståndsprocess för att kunna starta upp verksamheten. Under förutsättning att nätägaren får uppdrag att ansöka om nätkoncession för linje i tid, löper de båda tillståndsprocesserna parallellt och anslutningen till elnätet begränsar inte vindkraftsexploatörens tidplan. Men det medför en risk för vindkraftsexploatören som riskerar att betala för en dyr tillståndsprovning av en ledning innan vindkraftsparken innehar tillstånd.

Andra verksamheter, så som större laddstationer, solcellsparker eller industriella processer, kan ha snabba processer från beslut till genomförande. Långa ledtider för anslutningen till elnätet får i sådana fall mycket stor påverkan på verksamheten och kan i värsta fall leda till att investeringen inte genomförs som tänkt, och att den positiva miljöeffekten uteblir.

Att kunna bygga ut regionnätet med stöd av nätkoncession för område med betydligt kortare ledtider som följd, har en generellt positiv miljöpåverkan i det perspektivet att verksamheter som bidrar till minskade utsläpp av växthusgaser snabbare kan realiseras, och att sannolikheten ökar för att investeringen realiseras.

### 4.2 Lokal miljöpåverkan

Koncessionen avser ett regionnät och Området utgör en stor yta med varierade förhållanden som sträcker sig över fyra olika län. Påverkan på den lokala miljön är svår att visa i en generell beskrivning, detta bedöms i varje projekt där de lokala

förutsättningarna samt åtgärdens art spelar stor roll för inverkan på miljön. E.ON redovisar därför här endast en översiktlig bild av den potentiella inverkan på miljön. Koncessionen kommer att gälla tills vidare och det är svårt för E.ON att på längre sikt förutse vilka utbyggnadsbehov som kommer att uppstå och var dessa kommer att uppstå.

I och med att E.ON innehar de underliggande nätkoncessionerna för område 380PCy, 380RCc, 380CGZ, 380CHG, 380COK, 380CFS, 380CFT, 380DAp, 380GCt, 380ÄCf, 380ÄCc och 380RBz, som utgör största delen av det geografiska området, bygger E.ON en stor del elnät redan idag med stöd av nätkoncession för område.

#### **4.2.1 Prövning av miljöhänsyn**

I planeringen av en tänkt åtgärd som ryms inom Koncessionen, kommer E.ON inledningsvis att göra en bedömning om åtgärden kan komma att väsentligt ändra naturmiljön samt vilka tillstånd och dispenser som behöver sökas. Om en väsentlig påverkan på natur- eller kulturmiljön kan antas kommer E.ON därefter att göra en anmälan till länsstyrelsen enligt 12 kap. 6 § miljöbalken (MB) eller 2 kap. 10 § kulturmiljölagen (KML) som beskrivits i avsnitt 2. I den utsträckning det behövs i det enskilda fallet ska även en miljökonsekvensbeskrivning (MKB) enligt 6 kap. MB ingå i anmälan. Länsstyrelsen har möjlighet att begära in den information som ärendet kräver, och kan sedan förena sitt beslut med villkor och försiktighetsmått eller förbjuda verksamheten om det finns skäl för det. Vidare ansöker E.ON också om andra tillstånd och dispenser som behövs för exempelvis skyddad natur och kulturmiljö, vilket beskrivs i avsnitt 2.2.2.

Omfattningen av prövningen som ryms inom Koncessionen kommer att anpassas efter åtgärdens omfattning och påverkan på miljön, till skillnad mot prövningen enligt ellagen där krav på samråd och MKB finns oavsett hur ringa åtgärden än är.

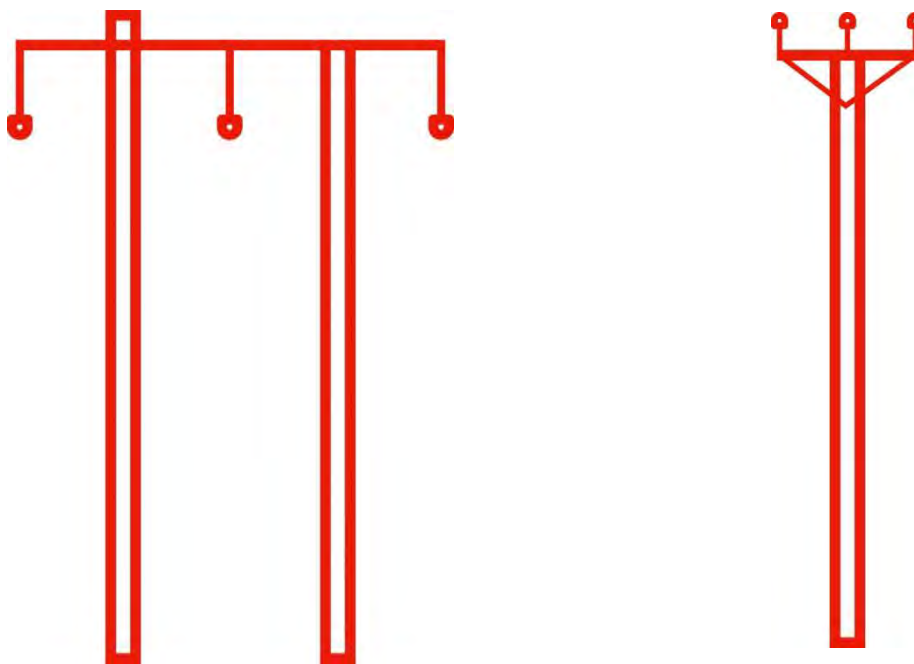
En beviljad Koncession innebär att Lantmäteriets prövning kommer att utökas. Även vid denna prövning kommer hänsyn till natur-, kulturmiljö och detaljplaner behöva tas, se ledningsrättslag (1973:1144) 6-10 §§. Lantmäteriet kommer även i vissa fall behöva samråda med länsstyrelser och kommuner och kan förelägga sökanden att inkomma med bevis på att erforderliga tillstånd sökts, se 19 § ledningsrättslagen.

#### **4.2.2 Utformning och anläggande**

Hur en ledning kommer att konstrueras bedöms från fall till fall utifrån det behov ledningen ska tillgodose och lokala förhållanden. Inom spänningsintervallet 30-50 kV är det en större andel markkabel jämfört med högre spänningar. Det finns alltså en något större flexibilitet att bygga markkabel eller luftledning jämfört med framför allt 130 kV-ledningar där luftledning är det förordnade teknikvalet.

Ledningar med en spänning på 30 kV används i dagsläget till störst del för att ansluta produktionsanläggningar för vind- och solkraft. Det huvudsakliga utförandet för denna typ av ledningar är markförlagd kabel, där lokaliseringen prioriteras till befintliga eller planerade vägar där så är möjligt. Luftledning på 30 kV är sällsynt.

Det befintliga ledningsnätet på 50 kV är till övervägande del trädsäkra luftledningar med trästolpar.



Figur 1. Den första bilden visar en portalledning med trästolpar och den andra bilden visar en linepoststolpe

#### 4.2.2.1 Luftledningar

Utifrån de förutsättningar som finns idag skulle en ny ledning som ryms inom Koncessionen på 50 kV med stor sannolikhet utföras som linepost- eller portalstolpar som visas i Figur 1 ovan, vanligtvis i trä eller stål (kompositstolpar kan också förekomma). Nya träportalstolpar anläggs genom att stolpbenen grävs ner i gropar i marken. I vissa fall kan det bli aktuellt att förstärka stolpen med stag som monteras på en betongslipers som grävs ner under marken. Om stolpen anläggs på berg eller där jordmånen är tunn förankras den i en stolpsko som skruvas fast i berget.

E.ON fattade under våren 2017 beslut om att inte använda kreosotimpregnerade stolpar. De stolpar som är aktuella för användning är trästolpar impregnerade med kopparsalt. Kopparsalt med det verksamma ämnet koppar är ett av de vanligaste impregneringsmedlen som används för trä idag. För ledningsstolpar som impregneras

med kopparsalt kompletteras impregneringen med en oljebehandling för att ge stolparna mer vattenavvisande egenskaper, vilket förlänger stolpens livslängd. Oljan som används är en blandning av vegetabilisk olja och mineralolja utan toxiska egenskaper. Koppar är naturligt förekommande i naturen och är ett essentiellt näringsämne för både växter och djur. Koppar är mycket vanligt förekommande i vår vardag och används i dricksvattenledningar och som plåtdetaljer på byggnader m.m. Så som alla ämnen är koppar i för höga halter toxiskt och kan skada lever, njurar och immunförsvar. Koppar är dock inte cancerogent så som kreosot är.

Stålstolpar anläggs vanligen på stolpfundament som placeras i grävda gropar och säkras genom stagning. Där markerna är blöta placeras stolparna i första hand inom de lokalt torraste områdena. Går det inte att hitta fast mark utnyttjas i sällsynta fall särskild våtmarksfundamentering med pålat fundament för grundläggning av stolpen. Fundamentet grävs normalt sett ned på ett djup av ca 2 m. När stolp- och stagfundamentet är på plats fylls groparna igen med schaktmassorna. Eventuella överskottsmassor sprids runt stolpplatsen och marken jämnas till. Utseendet på fundamentet och gropens storlek kan variera beroende på markförhållandena.

De överskottsmassor som uppkommer i samband med grundläggning av stolpar är relativt små och kräver inget specifikt omhändertagande. Vid stolpresning i sank torvmark är schaktningen mer omfattande. Huvuddelen av schaktmassorna används dock för återfyllnad av schaktet när stolpen har rests. Eventuella överskottsmassor fördelas ut i terrängen kring stolpen.

Vid passage av större vägar, järnvägar etc. används tillfälliga stolpar och skyddsgaller däremellan för att möjliggöra att linorna kan dras ut utan att påverka vägen/järnvägen.

I första hand sker transporter på befintliga vägar i området samt i nya ledningsgator. Om nya tillfartsvägar till stolpplatserna behöver anläggas kommer samråd att ske med länsstyrelsen enligt 12 kap. 6 § miljöbalken om det innebär risk för väsentlig påverkan på naturmiljön.

#### **4.2.2.2 Kablar**

För en kabel 30–50 kV behövs normalt en skogfri gata om totalt 7 meter. I de fall ledningen följer parallellt med andra ledningar 30–130 kV kan ledningsgatan delvis överlappa. Kabelgraven schaktas ut med hjälp av grävmaskin. Schaktmassorna används normalt sett för återfyllning av kabelschaktet efter förläggning. Eventuella överskottsmassor läggs, där så är möjligt, i terrängen. Vid arbete inom markförorening körs överskottsmassor på deponi. Beroende på vilka halter som råder hanteras massorna olika.



Där jordmånen inte är tillräckligt mäktig, vid ytligt berg eller berg i dagen kan sprängning komma att krävas.

#### 4.2.2.3 Drift och underhåll

För att bibehålla en ledningsgata trädsäker måste denna kontinuerligt underhållas vilket sker var 8:e till 10:e år. Med skogligt underhåll menas att den hävdade skogsgatan röjs helt och hållet från högre vegetation. Inför alla underhållsåtgärder som potentiellt kan medföra att naturmiljön väsentligen kan komma att ändras, genomför E.ON 12:6-samråd med berörd länsstyrelse, i syfte att säkerställa att nödvändiga miljöhänsyn tas. För en friledning på 30–50 kV är skogsgatans bredd normalt 35 meter i södra Sverige, men E.ON begränsar sig inte till denna bredd i koncessionen då luftledningar med en spänning över 25 kV inte ska kunna få avbrott på grund av nedfallande träd enligt EIFS 2023:1 (5 kap., 1 §).

Tekniskt underhåll på ledningen utförs vid behov. Det kan handla om att byta ut gamla eller skadade ledningsdelar samt felsöka och genomföra reparationer vid eventuella felavbrott. Efter en ledningsbyggnation utförs normalt första besiktning och underhållsåtgärd efter 20 år. Därefter i något tätare intervall.

Inför planerade underhållsåtgärder samråder E.ON med länsstyrelsen avseende åtgärderna i enlighet med 12 kap. 6 § miljöbalken om åtgärderna bedöms som att de kan komma att väsentligt skada naturmiljön. Som regel anmäls alltid underhållsröjning och avverkning/toppning av kanträd på en hel ledningssträcka.

#### 4.2.2.4 Rasering

Vid rasering av befintliga luftledningar tas normalt sätt alla anläggningsdelar bort så länge det inte bedöms finnas några motstående intressen som överväger nyttan med att ta bort ledningskonstruktionen i sin helhet. Om stolplaceringarna är belägna i våtmark eller annan mark med låg bärighet, så dras stolpen upp på tjälad mark. Ingen annan åtgärd för övriga anläggningsdelar tas då risken för körsador och bestående skador på hydrologin är för stora i förhållande till miljöriskerna.

### 4.2.3 Naturmiljö och biologisk mångfald

Området innefattar 17 kommuner och 4 olika län, vilket innebär att det förekommer flertalet skyddade naturområden inom Området. Se bifogad karta (Bilaga 3 Naturskyddsområden) över skyddade naturmiljöer i Området. Området innefattar dels diverse vattenskyddsområden, naturreservat och Natura 2000 (fågel- och habitatdirektivet). Dessa miljöer är skyddad natur som är reglerad i miljöbalken eller i speciella föreskrifter varvid det kan krävas särskilda dispenser eller tillstånd för att utföra vissa åtgärder som ryms inom Koncessionen. Där skyddade områden inte kan

undvikas kommer E.ON som vanligt att söka dispenser och tillstånd enligt miljöbalken hos länsstyrelse respektive kommun. Om åtgärden inte omfattas av tillstånds- eller anmälningsplikt enligt miljöbalken men kan komma att väsentligt ändra naturmiljön, skall anmälan för samråd göras hos länsstyrelsen i enlighet med 12 kap. 6 § miljöbalken (MB). Om försiktighetsåtgärder krävs kommer detta att fastställas i samråd med länsstyrelsen.

Byggnationsarbeten inom blöta markområden kommer i den mån det är möjligt att ske när marken är tjälad eller väl upptorkad, annars kommer stockmattor eller liknande att användas. Risker för skador i känsliga våtmarksområden minskas därmed.

Linepoststolpar kan utgöra en riskkonstruktion för vissa typer av större fåglar som har ett beteende som gör att de kan tänkas sitta på en stolpregel, så som berguv och kungsörn. Det är bara delen på fågeln som innehåller vatten och salter, dvs. de köttiga delarna som leder ström, och det är därmed ett kortare spann på en fågel jämfört med det totala vingspannet. E.ON bygger linepoststolpar med en längre regel än branschstandard, 1600 mm i stället för 1350 mm. Med detta fasavstånd överskrids de avstånd mellan de delar på berguv och kungsörn som leder ström, och det finns en extra säkerhetsmarginal för ett eventuellt strömöverslag. Sammantaget bedöms den teoretiska risken för strömgenomgång på grund av ledningens konstruktion då som liten.

Med biologisk mångfald avses variationsrikedom bland levande organismer av alla ursprung. Såväl mångfald inom arter, mellan arter som av ekosystem omfattas. Under de senaste decennierna har andelen hävdad och betad jordbruksmark minskat. Detta beror till stor del på att jordbruket har intensifierats, men även på att vissa marker inte längre brukas och har vuxit igen med skog. Habitaterna har för en mängd växter och därmed även insekter anpassade till det gamla kulturlandskapet till följd av detta trängts undan. Skogsbruket har även det blivit mer storskaligt och även där har den biologiska mångfalden minskat. Ytterligare ett hot är urbaniseringen, vilken medfört att andelen mark som täcks av bebyggelse och hårdgjorda ytor ökar.

Det man på senare år har sett är att arter som tidigare endast funnits i hävdad och betad mark har upptäckts i bland annat ledningsgator och man kan vid inventeringar se att ledningsgator ofta har en högre biologisk mångfald än angränsande biotoper. Anledningen till mångfalden bedöms vara att miljöerna systematiskt hålls öppna från igenväxande skog vilket medger att solinstrålningen mot markskiktet ökar och att det skapas brynmiljöer. I den homogena planterade skogen skapas ett öppet stråk som ger variation i området och kan fungera som en spridningskorridor för till exempel fjärilar och dess värdväxter. Även vissa fågelarter gynnas av den öppna ledningsgatan vad gäller födosök, häckning etc. Vad gäller kraftledningar i städer kan man se att luftledningar på vissa ställen har bidragit till att ett grönt stråk har bevarats genom bebyggelsen.

Som en av Sveriges största ledningsägare har E.ON möjlighet att bidra till att den biologiska mångfalden gynnas och bolaget arbetar aktivt med frågan i flera avseenden. Bland annat har E.ON i samverkan med länsstyrelsen i Jönköping tagit fram en manual för skötsel och underhåll av befintliga kraftledningsgator. I manualen, som är tänkt att fungera som ett stöd för E.ON och de entreprenörer som bolaget anlitar, redovisas generella skötselråd för olika typer av biotoper som kan förekomma längs ledningsgatorna. Skötselråden syftar till att gynna den biologiska mångfalden i kraftledningsgatorna.

Underhållet av ledningsgatorna bidrar potentiellt till att gynna den biologiska mångfalden genom att öppnare stråk ofta skapas, solinstrålningen i markskiktet ökas, nya livsmiljöer skapas etc. Vidare kan tex. kvarlämnandet av högstubbar och död ved i samband med avverkning och röjning ytterligare bidra till att den biologiska mångfalden gynnas. Även markstörningar som skapas vid byggnation av ledningar och vid inspektion och underhåll av ledningar kan vara positivt för den biologiska mångfalden, då de potentiellt bidrar till att nya livsmiljöer skapas. I synnerhet har det visat sig i sandiga och torra biotoper.

Det är viktigt att understryka att E.ON normalt inte äger marken där kraftledningarna etableras och bibehålls, utan detta nyttjade regleras vanligen genom servitutsavtal eller ledningsrätt med berörda fastighetsägare. Alla åtgärder för att gynna den biologiska mångfalden, utöver vad som regleras inom ramen för servitutsavtal eller ledningsrätt, måste därför genomföras i samråd med berörda fastighetsägare. Alla åtgärder måste även ske med beaktande av gällande skogsvårdslagstiftning.

#### **4.2.4 Kulturmiljö**

Inom området förekommer fornlämningar och andra kulturmiljölämningar. För arbete inom fornlämningsområde krävs tillstånd enligt kulturmiljölagen, KML. Övriga kulturhistoriska lämningar skyddas enligt Skogsvårdslagen. I planeringen av en tänkt åtgärd som ryms inom Koncessionen, kommer E.ON inledningsvis att göra en utredning om åtgärden kan komma att väsentligt ändra kulturmiljön. Skador eller ingrepp i fornlämningar undviks i första hand. Vid behov inför en åtgärd som kan komma att påverka kulturmiljön, så kommer samråd enligt 2 kap. 10 § kulturmiljölagen (KML) eller ansökan om ingrepp i fornlämning att ansökas om hos länsstyrelsen.

Påträffas okända kulturlämningar eller fattas misstanke därom avbryts arbetet och länsstyrelsen kontaktas.

#### **4.2.5 Magnetfält**

E.ON för en öppen och saklig dialog om magnetiska fält och eventuella risker. E.ON följer kontinuerligt pågående forskning inom området och strävar efter en kunskaphöjning

beträffande magnetiska fält. E.ON beaktar berörda myndigheters rekommendation och miljöbalkens regler om försiktighet och tar människors oro på allvar. E.ON mäter, beräknar och redovisar vid behov magnetfältsnivåer kring våra anläggningar.

Magnetiska fält mäts i mikrottesla ( $\mu\text{T}$ ). Fälten alstras av strömmen i ledningen och varierar med storleken på strömmen. Även spänningsnivån och hur faslinorna hänger i förhållande till varandra påverkar magnetfältets styrka. Magnetfältet avtar normalt med kvadraten på avståndet från ledningen.

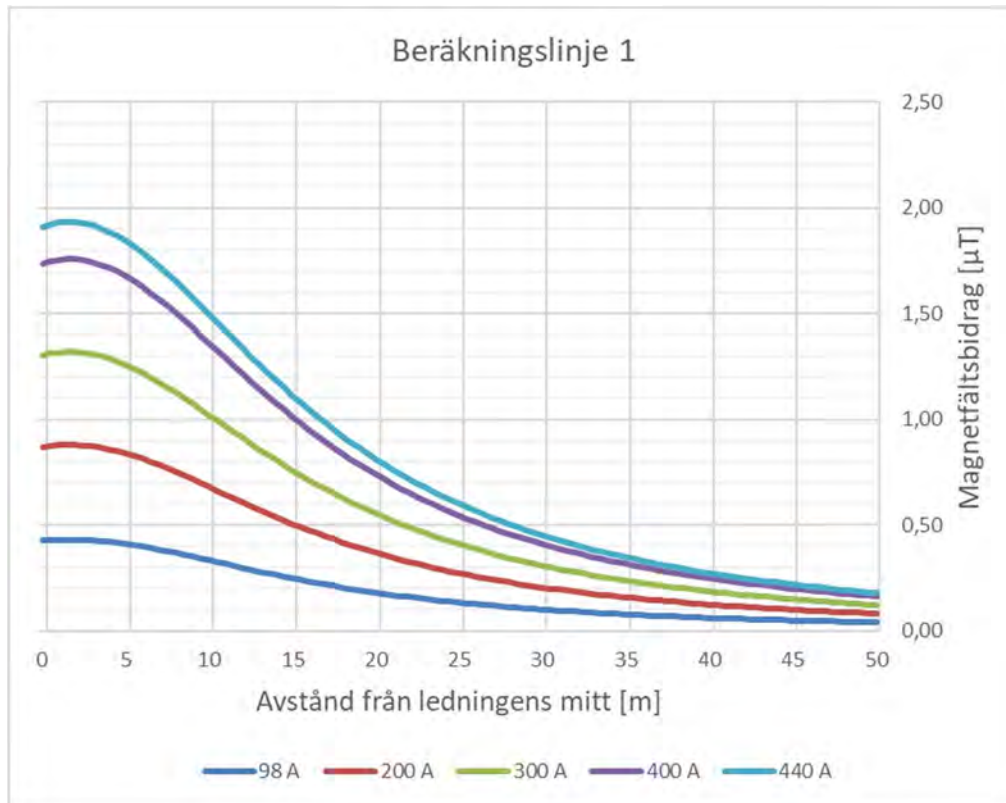
Strålsäkerhetsmyndigheten bedömer att magnetfält upp till 0,2 mikrottesla i årsmedelvärde är att betrakta som normala för boendemiljö, och att årsmedelvärden över 2 mikrottesla kan anses vara kraftigt förhöjda. Det är ett konstaterande utifrån uppmätta nivåer och har ingen koppling till eventuella hälsoeffekter.

Idag finns inga riktvärden för magnetfält för boendemiljöer, men enligt försiktighetsprincipen så brukar man tala om ett värde på 0,4  $\mu\text{T}$ . Genom baklängesräkningar har E.ON beräknat vilken last en 50 kV linepostledning kan drivas med för att från ledningen alstrat magnetfält ska ha avtagit till 0,4  $\mu\text{T}$  på 15 m, 20 m respektive 30 m avstånd från lednings mitt (mittfas). I detta exempel har ett fasavstånd på 1,6 m antagits med lägsta tillåtna linhöjd inom detaljplanerat område (dvs 7 m).

- För att erhålla magnetfältet 0,4  $\mu\text{T}$  på 15 m avstånd från ledningsmitt (mittfas) så kan ledningen lastas med 200 A.
- För att erhålla magnetfältet 0,4  $\mu\text{T}$  på 20 m avstånd från ledningsmitt (mittfas) så kan ledningen lastas med 340 A.
- För att erhålla magnetfältet 0,4  $\mu\text{T}$  på 30 m avstånd från ledningsmitt (mittfas) så kan ledningen lastas med 740 A.

Exemplet är relevant för en ledning oavsett spänning med samma typ av stolpe och med samma ström eftersom magnetfälten beror framför allt på avståndet till faserna och strömmen. Hur magnetfälten varierar beroende på strömmen på ledningen demonstreras i bilden nedan. E.ON bedömer att luftledningar på 30–50 kV kan ge ett årsmedelströmvärde på ca 200 A om ledningen är hårt belastad. De flesta ledningar har väsentligt lägre årsmedelströmmar.

I planeringen av en tänkt åtgärd som ryms inom Koncessionen, gör E.ON vid behov en bedömning om åtgärden kan komma att väsentligt ändra magnetfälten.



Figur 2. Magnetfält beroende på avståndet på ledningen och dess last. Exemplet är för en 50 kV ledning, men utgör endast ett exempel för att demonstrera att magnetfälten avtar snabbt med ökat avstånd.

## 5 Säkerställandet av en samhällsekonomiskt motiverad utbyggnad av nätet

Det kan underlätta en samhällsekonomiskt motiverad utbyggnad av nätet om ett regionnätstföretag får en nätkoncession för område med spänningsgränser som tillåter en fortsatt utbyggnad av företagets nät utan att det är nödvändigt att ansöka om nätkoncession för linje för varje ledning. Samtidigt bör det inte bli aktuellt att bestämma en lägsta tillåtna spänningsgräns, om det inte finns något stort behov av att bygga ut regionnätet (Prop. 2020/21:188 s75-76).

### 5.1 Områdets framtida behov av el

Enligt förordningen (2021:808) om nätkoncession ska en ansökan om koncession för område innehålla dels en plan för områdets framtida behov av överföring av el, vilket är beskrivet nedan. Sammantaget kan det konstateras att det föreligger ett stort utbyggnadsbehov utifrån det stora intresset att ansluta nya och utökade verksamheter till E.ONs nät i Området.

Totalt har E.ON ca 300 km ledningar med spänning 50 kV inom Området och ca 70 km med spänning på 30 kV, sträckningarna framgår av Bilaga 2. Det dominerande utförandet på 50 kV är luftledning och det dominerande utförandet på 30 kV är kabel. Stora delar av ledningsnätet är byggt på 60- och 70-talet och är därmed 50-60 år gammalt när denna ansökan skrivs. Några av de äldsta ledningarna har faslinor av koppar. När ledningarna är så pass gamla blir det svårt att få fram alla reservdelar. Beslut om reinvestering görs efter bedömning av den enskilda ledningens skick, men det går att generellt konstatera att det är en hög ålder på ledningsnätet och att reinvesteringar i nätet kommer att behöva öka. E.ON har idag flera pågående nätutredningar i Området för att flytta reservmatningar och för att kapaciteten ökar i Området. På sikt kommer både ledningar och nya stationer att behövas. Stationer omfattas inte av kravet för koncession, men för stationer studerar E.ON de olika förutsättningarna och bedömer i vilken utsträckning det finns skäl att uppföra nya ledningar på regionnätetsnivå till dessa stationer.

Idag har E.ON huvudsakligen reservkapacitet i underliggande nät men med ökade laster minskar marginalerna vilket kräver redundanta 50 kV ledningar. Där det finns kapacitetsbrist klarar underliggande nät inte av att reservmata hela stationer längre och reservmatning behövs i stället tas från överliggande 50 kV-nät. Denna utveckling beror till stor del på belastningsökning i näten i kombination med att det på senare år blivit högre krav på tillgänglighet att kunna mata från annat håll, vilket gör att man vid behov av reparation inte behöver vara strömlös. Kapaciteten behöver också förstärkas genom nya eller förstärkta ledningar för att kunna genomföra ytterligare anslutningar. Det betyder inte att den reservkapaciteten som finns kommer att rivas, utan kommer fortfarande att användas.

Inom Området arbetar E.ON med projekt i utredningsskedet, där nätkoncession för linje kommer att behöva sökas när projektet ska realiseras.

- Ombyggnation av 50 kV-ledning Hornsö–Stävlö
- Ombyggnation 50 kV-ledning Oskarshamn-Hornsö
- Ombyggnation 50 kV-ledning Djupafors-Hakarp
- Ny 50 kV-ledning för att ansluta en ny station söder om Kalmar
- Ny 50 kV-ledning till Möcklö

Till största delen är ovan nämnda reinvesteringar drivna av att det finns anläggningsrisker (exempelvis att det är faslinor av koppar) eller behov av att öka kapaciteten.

Vid sidan av de ombyggnader som E.ON planerar för att stärka leveranssäkerhet, reinvestera gamla anläggningar och öka kapacitet finns också ett stort intresse för anslutningar hos större konsumenter och producenter. E.ON vill understryka att behovet av en områdeskoncession består huvudsakligen i en långsiktig lösning för förfrågningar som ska realiseras och inte i de behov som redan realiserats, eftersom koncessionen gäller tills vidare. Inom Området finns idag förfrågningar i olika stadier på att ansluta konsumtion och

produktion enligt Tabell 2 nedan. Då det är stora svängningar beroende på kundernas intresse får siffrorna nedan ses som en ögonblicksbild och en indikation.

Tabell 2. Förfrågningar på anslutningar på högspänningsnivå (Maj 2023)

Typ av kund	Antal förfrågningar	Total effekt (MW)
<b>Konsumtion</b>		
<b>Total</b>	<b>18</b>	<b>77,98</b>
<b>Produktion</b>		
Biogas	1	0,90
Batteri	2	0,62
Produktion Sol	107	1758,42
Produktion Vatten	1	0,29
Produktion Vind	23	1174,10
<b>Totalt produktion</b>	<b>134</b>	<b>2934,34</b>

Totalt har E.ON just nu 134 förfrågningar med en total effekt på nästan 3000 MW. Intresset för framför allt produktion genom storskaliga solcellsparker är stort och överstiger 100 förfrågningar med en total effekt på mer än 1700 MW. Vidare finns också 23 förfrågningar på anslutning för vindkraft vilket sammantaget berör anslutning av nästan 1200 MW. I dagsläget utgör ungefär hälften av antalet förfrågningarna som angetts i Tabell 2 anslutning till regionnät och hälften till lokalnät. Dock består 90% av effekten som anges i förfrågningarna regionnät.

Utöver produktionsanslutningar finns även företag med större laster, som kommande år vill minska fossila inslag och ersätta med miljövänlig el. Större laddstationer för elbilar och terminaler i transportsektorn kan också komma att aktualiseras framöver.

Det stora intresset av produktion för solenergi präglas av korta ledtider hos exploatören. Kombinationen av solcellsföretagens korta ledtider och att det kan röra sig om stora effekter att ansluta, gör att det är svårbedömt för nätföretag att se vilket totalt behov som finns i ett område på bara några års sikt. Det är inte sannolikt att alla förfrågningar kring solcellsparker kommer att realiseras, men även om bara en mindre del realiseras kommer det medföra stort behov av utbyggnad av elnätet på den spänningar som omfattas av Koncessionen.

Om tidsskillnaden på att få en anslutning på 30–50 kV minskar kommer fler kunder att vilja ansluta på högre spänning då tidsperspektivet ofta är orsaken till att kunder väljer att ansluta till en lägre spänning än vad som tekniskt är mest lämpligt. En snabbare anslutning ökar möjligheten till att kundens investering blir av samt att den också realiseras snabbare.

I många fall blir det en enklare tillståndsprocess som också minskar kostnaderna för att ta fram ansökningshandlingar, vilket också bidrar till att fler kunder vill ansluta på regionnät (30–50 kV).

Sammantaget finns stora fördelar för E.ONs kunder att snabbt kunna ansluta på 30–50 kV. Eftersom E.ON idag inte kan erbjuda en snabb anslutning på dessa spänningsnivåer är många anslutningsförfrågningar på en lägre nivå (20 kV) där kunden kan få till en snabb anslutning med stöd av områdeskoncession för lokalnät. Med en beviljad områdeskoncession på 30–50 kV blir dessa spänningsnivåer mer attraktiva för våra kunder. Därför anser E.ON att fler av de anslutningsförfrågningar som anges ovan hade varit avsedda för regionnätet om det skulle finnas en områdeskoncession för 30–50 kV i Området.

Utifrån det stora intresset att ansluta nya och utökade verksamheter till E.ONs nät i Området, kan det konstateras att det föreligger ett stort utbyggnadsbehov. Exakt vilka etableringar som kommer att realiseras går inte att avgöra idag. Det är dock sannolikt att nya stora effekter kommer att behöva anslutas och att majoriteten av förfrågningarna har betydligt kortare ledtider än vad E.ON har vid ansökan om nätkoncession för linje. Att kunna bygga fler anslutningsledningar och stärka upp kapaciteten i elnätet med stöd av nätkoncession för område skulle därmed öka sannolikheten för att förfrågningarna realiseras och korta ledtiderna för genomförandet.

## 5.2 Samhällsekonomisk kostnadsnyttoanalys

En samhällsekonomisk kostnadsanalys är bifogad i Bilaga 4 varvid en beviljad områdeskoncession med högsta och lägsta spänning ställs mot alternativen att söka linjekoncession och nollalternativet. I kostnadsnyttoanalysen framgår endast en kort motivering, därför har E.ON utvecklat sina svar nedan. Detta stycke ska läsas parallellt med Bilaga 4 för en djupare förståelse.

### 5.2.1 Samhällsekonomiska nyttor

#### 5.2.1.1 Förändrade nätförluster

Många nya anslutningskunder har idag inte möjlighet att vänta på en anslutning som kräver linjekoncession. Det är därför vanligt att kunder ansluter på 20 kV för att korta ned ledtiderna, även om 30 kV är mer lämpligt. Med stöd av en områdeskoncession med högsta och lägsta spänning kan ledtiden för att ansluta till högre spänningar kortas ner. Fler kunder kan då ansluta på rätt spänning utan att deras ledtider påverkas. Att ansluta på en för låg spänning ger upphov till nätförluster, men kan idag vara enda sättet att realisera anslutningar med de snabba ledtider som finns. Genom att ansluta på rätt spänning ges upphov till minskade nätförluster i jämförelse med att ansluta på en lägre spänning.



### 5.2.1.2 Driftsäkerhet

Idag har E.ON reservkapacitet i underliggande nät, men där det finns kapacitetsbrist klarar underliggande nät inte av att reservmata hela stationer längre och reservmatning behövs istället tas från överliggande 50 kV-nät. Med stöd av en områdeskoncession med högsta och lägsta spänning kommer det gå fortare att bygga ut ledningar för redundans, vilket därmed kommer att medföra förbättring av driftsäkerheten.

Luftledningar med trädsäkra ledningsgator anläggs för att kunna leverera driftsäker el året runt oavsett väder utan att några träd faller ner på ledningen. Vanliga fel på en trädsäkrad luftledning kräver normalt sett ingen reparationsinsats. Den vanligaste felorsaken vid övergående fel är åsknedslag. Luftledningar är dock byggda för att tåla elektriska överslag och omedelbart återgå i drift. Mer bestående fel på en luftledning kan normalt åtgärdas inom 24 timmar, då felen går snabbt att lokalisera och är lättåtkomliga för reparation. Till skillnad mot luftledningar, så kräver alla fel reparationsinsatser för markkablar. De vanligaste felorsakerna på markförlagda ledningar är grävskador samt fel på kabelskarvar och kabelns ändavslut. Fel på markkablar tar betydligt längre tid att återställa jämfört med fel på en luftledning, då det både tar längre tid att lokalisera och reparera felet. Enklare fel på en kabelanläggning kan ta kortare tid än en vecka att åtgärda, men det kan även ta betydligt längre tid. Under vintertid, när det råder tjäle i marken, förvärras detta felavhjälpningen betydligt. Enligt statistik från ENTSO-E, framgår att felfrekvensen i Sverige för bestående fel varit 10–20 gånger högre för markkabelanläggningar jämfört med trädsäkra luftledningar på 100–150 kV. Det är rimligt att anta att motsvarande förhållande även gäller för trädsäkra luftledningar med spänningsnivåer under 100 kV<sup>1</sup>. En avsevärt högre felfrekvens kombinerat med en väsentligt längre reparationstid för bestående fel på markförlagda ledningar jämfört med luftledningar, är orsaken till att markförlagda ledningar kan anses ha lägre driftsäkerhet än luftledningar.

Det tekniska utförandet en ledning har är dock en viktig faktor kring hur berörda markägare upplever intrånget. Att använda ett tekniskt utförande med låg omgivningspåverkan ökar sannolikt chansen att en fastighetsägare finner intrånget som rimligt och att det går att träffa en överenskommelse kring ett servitut. Risken för att beslut blir överklagade samt att ledningsrätt krävs för att få marktillträde minskar. Om det går att träffa överenskommelser med berörda fastighetsägare minskar ledtiden i projektet, jämfört med om det krävs ledningsrätt för att få tillträde till marken och om nödvändiga myndighetsbeslut överklagas. Därigenom finns det en fördel att bygga markkabel med stöd av områdeskoncessionen.

Det tekniska utförandet spelar också stor roll för vilken miljöpåverkan ledningen medför. Om det går att hitta utföranden som medför liten miljöpåverkan finns större

<sup>1</sup> [webshop-regionnattets-funktion-och-utformning.pdf \(energiforetagen.se\)](https://www.energiforetagen.se/webshop-regionnattets-funktion-och-utformning.pdf)

möjligheter att kunna bygga ledningen utan att behöva utföra samråd enligt 6 kap. MB, ta fram MKB och söka övriga tillstånd som kan komma att krävas. Ett sådant förfarande innebär betydligt kortare ledtider vilket också ger en större fördel för att bygga en ledning med ett tekniskt utförande som medför liten miljöpåverkan.

Sammantaget menar E.ON att tillståndsförfarandet för en ledning som byggs med stöd av nätkoncession för område anpassas i omfattning och tid beroende på vilken miljöpåverkan ledningen medför, vilket är en skillnad mot prövningen för nätkoncession för linje där krav på stor eller liten MKB alltid föreligger oavsett hur ringa åtgärden är. Även förfarandet för tillträde till marken är starkt beroende av hur stort intrånget upplevs. Nätföretag får därmed en större fördel genom att söka en lösning med lägre miljö- och omgivningspåverkan med stöd av nätkoncession för område, jämfört med om prövningen hade avsett en nätkoncession för linje.

För att kompensera för kabelanläggningens lägre driftsäkerhet kan flera kabelförband anläggas, så att ledningen kan vara i fortsatt drift även om det blir driftavbrott på något kabelförband. Reservförband behöver placeras på tillräckligt stort avstånd så att inte alla förband riskerar att skadas samtidigt vid en körskada eller schaktskada. På så sätt kan man minska den försämrade driftsäkerheten i att lägga markkabel. Men betydelsen av att förkorta ledtiderna på att bygga ledningar blir därför allt viktigare.

### **5.2.1.3 Flexibilitet**

Vid ombyggnationer för linjekoncession kommer lösningar som ryms inom linjekoncessionen att eftersträvas för att minska tidsåtgång för att ansöka om ny eller ändrad koncession. Det kan leda till dyrare eller tekniskt sämre anläggningar, alternativt att processen tar längre tid. Koncessionen för område med en högsta och lägsta spänning skulle ge betydligt större förmåga att kunna anpassa anläggningen efter faktorer som uppkommer under processen, vilket dels ger en snabbare framdrift dels en mer tekniskt optimerad anläggning.

## **5.2.2 Samhällsekonomiska kostnader**

### **5.2.2.1 Direkta byggkostnader**

I och med en beviljad koncession för område med högsta och lägsta spänning minskar kostnaden för tillståndsprocesser eftersom en ansökan om linjekoncession för varje planerad ledning inte behöver skickas in. Det är svårt att göra exakta kostnadsjämförelser mellan ledningar som uppförs med stöd av nätkoncession för linje och nätkoncession för område. Delvis beror det på att processerna för de olika koncessionstyperna skiljer sig åt, där E.ON gör det mesta själva vid nätkoncession för linje medan entreprenörer gör arbetet för nätkoncession för område.

Som framförts i avsnitt 5.2.1.1 ser E.ON att potentialen för besparing av både tid och pengar är större i de projekt som har begränsad påverkan på omgivningen. I tabellen nedan presenteras fyra projekt där E.ON ansökt om nätkoncession för linje. Samtliga är jordkabel som har fått beslut om Icke betydande miljöpåverkan. Det är endast ledningen med anläggningsnummer 10985 som är färdigställd.

Tabell 3. Kostnader för projekt där E.ON ansökt om nätkoncession för linje. Samtliga projekt är markkabel där Länsstyrelsen tagit beslut om ej BMP.

Anl.nr	Eis beslut	Ledning	Spänning	Längd (km)	Län	Kostnad SEK (Konsult+egen tid)
10922	2020-05-13	Vid Gemla	50	0,6	Kronoberg	408 813
11291, 11292	2022-04-14	Ulvsätter	40	0,1	Örebro	145 136
10985	2020-07-28	Lövestad-Äsperöd	20	5	Skåne	338 142
Hos Ei	Hos Ei	Stjärneholm-Skurups E	130	4	Skåne	283 735

I projekt där en ledning byggs med stöd av nätkoncession för område är det som nämnts ovan entreprenörer som tar fram erforderliga handlingar för att söka tillstånd. Det finns schabloniserade kostnader för att ta fram ansökan om samråd enligt 12 kap. 6 § miljöbalken, som är framtagna i EBR Lokalnätskatalog KLG1:22. Denna uppdateras en gång per år. Det är dels fasta kostnader, dels kostnader per kilometer ledningssträcka. Utgångspunkten i denna jämförelse är att det är ett projekt med begränsad påverkan där det räcker att samråda enligt 12 kap. 6 § miljöbalken.

Ett lokalnätsprojekt på 1,5 km skulle i Lokalnätskatalog KLG1:22 kunna innefatta:

- 1 st Grundläggande beredning. fast tid/projekt,
- 1,5 km Tillägg grundläggande beredning för projekt > 1km
- 1 st Samråd enligt miljöbalken. fast tid för projekt
- 1,5 km Samråd enligt miljöbalken. rörlig tid för projekt > 1km

Total kostnad enligt ovan blir 13 797 SEK. Skulle längden på ledningen öka till 5 km blir kostnaden 30 895 SEK.

### 5.2.2.2 Indirekta kostnader

Med en beviljad nätkoncession för område med högsta och lägsta spänning förväntas nätförlusterna vara lägre (se avsnitt 5.2.1.1) genom att fler kunder kan ansluta på rätt spänningsnivå. Minskade nätförluster resulterar i minskade kostnader.

I samband med utbyggnad eller ombyggnad av ledningar (ledningar som saknar reservdelar eller genomföra planerade reinvesteringar och redundanta matningar till exempel) kan det bli aktuellt att göra anpassningar som att flytta befintliga ledningar (till exempel för att få ner magnetfälten eller för att undvika andra intressen). Med stöd av en områdeskoncession för högsta och lägsta spänning förväntas tillståndsprocessen gå fortare i sådana ärenden i jämförelse med att ansöka om ändring av nätkoncession för linje. Detta medför minskade kostnader för reparationer och felavhjälpning.

### **5.2.2.3 Reinvesteringar**

Med stöd av en nätkoncession för område kan tillståndsprocesser gå både fortare och bli billigare i jämförelse med en nätkoncession för linje om reinvesteringen kräver ändring av koncession (till exempel vid flytt av ledning i sidled eller ändring av ledningens utformning). Kostnaderna för en nätkoncession för linje består då framför allt i kostnader för att ta fram en ansökan till Ei.

### **5.2.2.4 Avvecklingskostnader**

Det är ingen större skillnad mellan kostnaderna för avveckling av en ledning beroende på om ledningen har stöd av en nätkoncession för område eller linje. Vid en nätkoncession för område kommer Ei inte att besluta om återställningsåtgärder vid en återkallelse av koncession. Detta kommer istället att göras av länsstyrelsen i samband med ett 12:6 samråd. Idag beslutas detta normalt sett både av Ei och länsstyrelsen och därmed blir kostnaderna något mindre då en ansökan för återkallelse av koncession inte behöver tas fram. Denna kostnad är däremot ganska liten och i det stora hela för projektet relativt försumbar.

### **5.2.2.5 Påverkan på landskapsbild och boendemiljö**

Det tekniska utförandet på en ledning har stor inverkan på landskapsbilden och boendemiljön. Som diskuterats i avsnitt 5.1.1.2 har nätbolagen en fördel av att använda ett tekniskt utförande med låg omgivningspåverkan för att chansen att en fastighetsägare finner intrånget som rimligt och att det går att träffa en överenskommelse kring ett servitut. Det minskar också risken för att beslut blir överklagade samt att ledningsrätt ska krävas för att få marktillträde till fastigheten.

Prövningen av en nätkoncession för linje ställer också högre formella krav oavsett hur liten miljöpåverkan en ledning än har. Kravet på MKB föreligger alltid och skillnaden mellan stor och liten MKB är i praktiken liten. Kostnadsjämförelsen i avsnitt 5.2.2.1 visar också vilken skillnad som föreligger ekonomiskt i ett projekt med låg miljöpåverkan, när man jämför nätkoncession för linje med nätkoncession för område.

Med stöd av nätkoncession för område finns därmed en möjlighet att kunna korta sin ledtid i ett projekt om anläggningen medför mindre omgivningspåverkan, vilket inte finns i samma utsträckning om man ansöker om nätkoncession för linje. Om det finns en möjlighet att bygga avsevärt mycket snabbare ger detta en fördel för ett nätbolag. Det är dock inte den allenaordande faktorn, utan måste förstås avvägas mot ett flertal andra faktorer.

#### 5.2.2.6 Miljöpåverkan

Utbyggnadsprocessen för elnät beskrivs i *betänkandet Moderna tillståndsprocesser för elnät*, avsnitt 3.5. Som framgår av den beskrivningen tar det uppskattningsvis tio år från det att beslut om projektet har fattats hos nätföretaget till dess att en ledning som kräver linjekoncession är färdigbyggd. När en ledning byggs med stöd av områdeskoncession tar utbyggnadsprocessen uppskattningsvis fyra år. Processen kan gå snabbare eller ta längre tid beroende på projektets komplexitet. Med stöd av en nätkoncession för område med en högsta och lägsta spänning möjliggörs därmed en snabb anslutning av förnybar produktion. Att snabbt kunna möjliggöra elektrifiering har mycket stor klimatnytta.

Om anläggningarna för en nätkoncession för linje och område är exakt likadana skiljer sig påverkan på miljön inte mellan dessa två alternativ. Men som diskuterat i avsnitt 5.1.1.2 spelar det tekniska utförandet stor roll för vilken miljöpåverkan ledningen medför. Om det går att hitta utföranden som medför liten miljöpåverkan finns större möjligheter att kunna bygga ledningen utan att behöva utföra samråd enligt 6 kap. MB, ta fram MKB och söka övriga tillstånd som kan komma att krävas. Ett sådant förfarande innebär betydligt kortare ledtider vilket därmed ger en fördel att bygga en ledning med ett tekniskt utförande som medför liten miljöpåverkan om man kan bygga med stöd av nätkoncession för område istället för nätkoncession för linje där kravet på samråd och MKB alltid finns.

#### 5.2.2.7 Suboptimal nätstruktur

Många faktorer vägs in i frågan om negativa konsekvenser för den befintliga och kommande nätstrukturen, flera av dessa har redan tagits upp i ovanstående avsnitt. Här belyser E.ON några av dessa.

##### 1. Anslutning på fel spänning

Då det tar tid att ansöka om linjekoncession vill många kunder istället ansluta på en lägre spänning som omfattas av områdeskoncession (se avsnitt 5.2.1.1). Det leder till en suboptimal nätstruktur med dyrare anläggningar, ökade förluster och ökad IC-problematik. Men genom att kunna bygga ledningar med stöd av en nätkoncession för område kommer fler kunder att kunna ansluta på en lämplig spänningsnivå, vilket bidrar till lägre nätförluster. Det kan också förväntas lägre byggkostnader att bygga på rätt spänningsnivå istället för att bygga många 20 kV-ledningar. Dessutom går det också att hantera högre IC-nivåer i ett 30 kV-nät vilket minskar risken för skadlig spänningssättning för tredje man. En områdeskoncession skulle därmed ha en positiv inverkan på den framtida nätstrukturen.

## 2. Suboptimala lösningar vid ombyggnationer

Som diskuterats i avsnitt 5.2.1.3 finns det en risk vid ombyggnationer som omfattas av nätkoncession för linje att bygga lösningar som ryms inom befintliga beslut för koncessionen, vilket kan leda till att suboptimala lösningar används för att spara tid.

Att kunna genomföra ombyggnationer med stöd av en områdeskoncession, det vill säga att på ett snabbare sätt kunna använda sig av andra tekniska lösningar eller flytta ledningen, skulle en områdeskoncession därmed kunna ha en positiv inverkan på den framtida nätstrukturen.

## 3. Reservkapacitet

Som diskuterat i avsnitt 5.2.1.2 är E.ON idag reservkapacitet i underliggande nät, men vid kapacitetsbrist klara det underliggande nätet inte av att reservmata hela stationer. Med stöd av en områdeskoncession med högsta och lägsta spänning kommer det gå fortare att bygga ut ledningar för redundans, vilket därmed kommer att medföra förbättring av driftsäkerheten och den framtida nätstrukturen.

## 4. Driftsäkerhet

Vidare finns det en fördel för nätföretagen att bygga markkabel istället för luftledning om ledningen stöds av nätkoncession för område, vilket medför en viss försämring av driftsäkerheten (se avsnitt 5.2.1.3 för utveckling).

Sammantaget bedömer E.ON att nätstrukturen skulle förbättras i och med en beviljad Koncession.

## 5.3 Påverkan på myndigheter

### 5.3.1 Energimarknadsinspektionen

Ett antal framtida ärenden rörande nyansökningar på spänningsnivån 30-50 kV samt ändringar enligt 2 kap. 28 § ellagen skulle utebli. Det finns också skäl att anta att det kan bli färre förfrågningar om bindande besked om undantag från kravet om nätkoncession, om E.ON kan ansluta på högre spänningar. Sammantaget frigör en ansökan om nätkoncession för område med en lägsta spänning resurser för Ei.

### 5.3.2 Länsstyrelserna

Påverkan för länsstyrelserna kan variera från fall till fall. Om en ledning med mindre påverkan byggs med stöd av nätkoncession för område kommer sannolikt samråd enligt 12 kap. 6 § MB att vara tillräckligt. Det innebär att länsstyrelsen bara behöver involveras vid ett tillfälle vid sidan av eventuella följdtilstånd. Om samma ärende skulle hanteras genom nätkoncession för linje skulle länsstyrelsen vara involverad vid fyra olika tillfällen. I tur och ordning är det samråd, beslut om betydande miljöpåverkan, remiss från Ei och slutligen samråd enligt 12 kap. 6 § MB.

I ett större ärende får länsstyrelsen en större roll om det krävs samråd enligt 6 kap. MB. Utgångspunkten är att E.ON bedömer att MKB är nödvändig för att kunna pröva ärendet, alternativt att länsstyrelsen förelägger E.ON att upprätta en MKB. Vid framtagande av MKB genomförs samråd enligt 6 kap. MB. Därefter prövar länsstyrelsen ärendet enligt 12 kap. 6 § MB. I detta mer omfattande steg involveras därmed länsstyrelsen vid två tillfällen, jämfört med fyra eller fem tillfällen som skulle vara fallet om samma ledning skulle byggas med stöd av nätkoncession för linje. Vid nätkoncession för linje för en ledning med större påverkan kan länsstyrelsen engageras både i samråd kring stråk och sträckning.

### **5.3.3 Lantmäteriet**

För de ledningsprojekt där E.ON inte kan träffa överenskommelser med samtliga berörda fastighetsägare behöver E.ON ansöka om ledningsrätt hos Lantmäteriet. I och med att det inte finns någon prövning av nätkoncession för linje kan Lantmäteriets prövning i sådana fall att bli mer omfattande. När det gäller regionnätledning vill E.ON ha ledningsrätt, så för de fall där överenskommelser med fastighetsägare finns blir det aktuellt att omvandla träffade överenskommelser till ledningsrätt. Omvandlingen är samma typ av förfarande oavsett om ledningen uppförs med stöd av nätkoncession för område eller linje.

## **6 Påverkan för kunder och andra koncessionsinnehavare**

### **6.1 Påverkan för kunder**

De kunder som behöver ansluta sig till E.ONs nät på en spänningsnivå på 30–50 kV, eller vars anslutning är beroende av utbyggnad av nätet på den spänningsnivån, kommer att få en generellt sett betydligt snabbare anslutning vilket ökar möjligheten till att kundens investering blir av samt att den också realiserar snabbare. I och med att det i många fall blir en enklare tillståndsprocess minskar också kostnaderna för att ta fram ansökningshandlingar mm i den typen av fall.

Om tidsskillnaden på att få en anslutning på 30–50 kV jämfört med lokalnätsspänningen minskar kommer fler kunder att vilja ansluta på den tekniskt mest lämpliga spänningen, då det inte finns ett tidsperspektiv att ta hänsyn till vilket annars kan ha en inverkan på beslutet. Det kan bli billigare för kunderna att ansluta på rätt spänning då en högre spänning ger lägre nätförluster.

Nätkoncession för område med en lägsta spänning har samma typ av tariff som om att vara ansluten till en ledning med stöd av nätkoncession för linje. Det blir därmed ingen tariffmässig skillnad för kunderna.

För det generella kundkollektivet är det positivt att de förstärkningar som behöver genomföras kan göras så snabbt som möjligt för att det ska kunna finnas en bättre driftsäkerhet, redundans och kapacitet i nätet. I och med att det generellt sett blir lägre kostnader för tillståndsprocessen, blir det en mindre ekonomisk belastning för kundkollektivet.

## 6.2 Påverkan för andra koncessionsinnehavare

### 6.2.1 Affärsverket Svenska kraftnät

Svenska kraftnät har flera stamnätsledningar i Området, samt två stamnätsstationer Nybro och Simpevarp. E.ON bedömer att Svenska kraftnäts verksamhet inte påverkas i någon större omfattning.

### 6.2.2 Vattenfall Eldistribution AB

Vattenfall har tre 130 kV-ledningar som delvis ligger inom Området, Västervik-Lofta, Åtvidaberg-Hammaren samt Fårhult-Västervik. Inga regionnätsstationer som ägs av Vattenfall ligger inom Området, då Fårhult-Västervik ansluter till E.ONs regionnätsstation i Fårhult. Befintliga ledningar som ägs av Vattenfall har en spänning på 130 kV, vilket är över den spänning som är sökt i Koncessionen (30–50 kV) och på en spänningsnivå av 130 kV blir det inga skillnader jämfört med tidigare. För det fall en anslutning skulle kunna genomföras på 30–50 kV i närheten av både E.ONs och Vattenfalls ledningar, skulle dock E.ON få en fördel genom att kunna erbjuda en snabbare anslutning på 30–50 kV. E.ON bedömer dock att detta är en konkurrenssituation av begränsad karaktär och att det inte motverkar en samhällsekonomisk utbyggnad av nätet eller medför några större konsekvenser för Vattenfall som koncessionsinnehavare.

### 6.2.3 Oskarshamns Energi Nät AB

Oskarshamns Energi har en nätkoncession för område, 433AA, som i sin helhet omfattas av Området. 433AA är en nätkoncession för område utan lägsta spänning och den högsta tillåtna spänningen är 20 kV. Oskarshamn Energi har idag en 50 kV-ledning som går mellan södra och östra delen av bolagets områdeskoncession, vilket därmed även innesluts av det sökta Området. E.ON har ett utbyggt nät på 50 kV och 130 kV som försörjer Oskarshamns Energi område. Koncessionen begränsar inte Oskarshamn Energi i att kunna ansöka om nätkoncession för linje för ledningar inom Koncessionens spänningsintervall. E.ON och Oskarshamn Energi har haft diskussioner innan denna ansökan skickats in där Oskarshamn Energi varit positiva till Koncessionen.

### 6.2.4 Kalmar Energi Elnät AB

Inom området har Kalmar Energi två 50 kV-ledningar som delvis inkluderas i Området Stävlö-Kalmar S som ansluter till E.ONs regionnätsstation i Stävlö. Majoriteten av



ledningssträckningen är belägen inom Kalmars Energis eget område, ca 2,5 km finns i Området. Koncessionen hindrar inte Kalmar Energi från att ansöka om nätkoncession för linje med samma förutsättningar som idag. Inom det begränsade område där Kalmar Energi har sin ledning och E.ON har ledningar på samma spänning finns dock en fördel för E.ON genom att kunna bygga om en ledning snabbare och billigare jämfört med Kalmar Energi. I och med att det rör sig om ett begränsat område och endast en ledning anser E.ON att påverkan är förhållandevis liten, speciellt efter som E.ON redan äger underliggande områdeskoncession för lokalnätet vilket gör att balansen redan är lite skev.

### **6.2.5 Emfors Bruk**

Emfors Bruk är ett pappersbruk. Emfors bruk äger en 50 kv-ledning mellan bruket och Karlshammar som matar från E.ONs 50 kV-nät. Koncessionen begränsar inte Emfors Bruk i att kunna ansöka om nätkoncession för linje för ledningar inom Koncessionens spänningsintervall. Eftersom Emfors Bruk endast äger en ledning som dessutom matar från E.ON är en konkurrenssituation osannolik.

### **6.2.6 Ålem Energi Elnät AB, Rödeby Elverk, och Nybro Elnät AB**

Ålem Energi, Rödeby Elverk, och Nybro Elnät har alla nätkoncession för område, 6447AB, 4504AD, och delvis 3568BE respektive, som i sin helhet omfattas av Området. 6447AB, 4504AD, och delvis 3568BE är nätkoncessioner för område utan lägsta spänning och den högsta tillåtna spänningen är 20–24 kV. Ingen av nätägarna har idag några egna ledningar inom det spänningsintervall som omfattas av Koncessionen. Koncessionen begränsar inte nätföretagen i att kunna ansöka om nätkoncession för linje för ledningar inom Koncessionens spänningsintervall. E.ON och nätföretagen har haft diskussioner innan denna ansökan skickats in där alla nätföretagen varit positiva till Koncessionen.