

Samrådsunderlag för Solpark Västkärr

Samråd inför frivillig ansökan om tillstånd enligt miljöbalken.

Juli 2025



Varför samråd?



Att uppföra en solcellsanläggning på mark innebär en förändring av naturmiljön vars påverkan behöver utredas. Det är viktigt att säkerställa att byggnation sker i enlighet med miljöbalkens regelverk och att en miljöprövning görs.

I detta fall sker detta genom att ansöka om ett frivilligt tillstånd enligt 9 eller 11 kapitlet miljöbalken. Det är Miljöprövningsdelegationen (MPD) eller vid vattenverksamhet miljödomstolen som prövar sådana verksamheter, och Länsstyrelsen i Örebro är remissinstans.

BayWa r.e. Nordic genomför nu ett samråd enligt 6 kapitlet miljöbalken med närboende, den allmänhet som kan antas bli berörd av verksamheten samt med Lekebergs kommun, Länsstyrelsen i Örebro och andra berörda myndigheter.

Sökande är BayWa r.e. Västkärr AB.

Den här samrådshandlingen är en del av samrådet och ska inte förväxlas med en MKB, miljökonsekvensbeskrivning. En MKB tas fram efter samrådet när alla utredningar och analyser som görs under samrådsfasen är klara. Det är först då det finns tillräckligt med kunskap för att beskriva konsekvenser för människan och miljö i just det här projektet. Det är också i den kommande ansökan och MKB som en mer exakt omfattning och utformning av den planerade solparken beskrivs.

I samrådshandlingen beskriver vi den tänkta verksamheten på ett övergripande plan samt redogör för de miljöeffekter anläggningen skulle kunna ge upphov till.

Beskrivningarna av området görs utifrån den samlade kunskap som finns idag. Under samrådet genomförs olika former av utredningar och inventeringar i området för att kartlägga värden som finns här.

Samrådet syftar alltså både till att samla in lokalkunskap om området, upplysningar och synpunkter från de som kan beröras och att sammanställa resultat av befintlig kunskap från olika myndigheter och inventeringar som gjorts av olika experter.

När allt underlag har samlats in beslutar sökanden vilken omfattning och utformning som är aktuell att ansöka frivilligt tillstånd för. Därefter skickas den slutliga ansökan in tillsammans med den MKB som beskriver förväntad påverkan utifrån den slutliga utformningen.

Hur processen mer exakt går till beskrivs mer utförligt i avsnitt 2.5.

Information och inbjudan till samråd sker genom utskick via post eller mejl, samt via annonsering i dagstidning.

Din lokalkännedom om området och dina synpunkter är viktiga för oss i det fortsatta arbetet.

För att vi ska hinna beakta era kunskaper och åsikter i vår miljökonsekvensbeskrivning behöver vi ha dem senast 30 september.

Skicka dina synpunkter till:

solpark.vastkarr@baywa-re.se

eller via post till:

BayWa r.e. Nordic AB, Frihamnsallén 8, 211 20 Malmö

Alla inkomna upplysningar och yttranden under samrådet redovisas i en samrådsredogörelse i kommande MKB. De utgör en allmän handling.

Innehållsförteckning

1. Administrativa uppgifter.....	5
2. Inledning	6
2.1. Presentation av verksamhetsutövaren.....	6
2.2. Bakgrund och syfte.....	6
2.3. Solen som energikälla	7
2.4. Sol på torv	8
2.5. Samråd.....	9
2.6. Omfattning och avgränsning.....	10
2.7. Övrig prövning	11
2.8. Tidplan	11
2.9. Rådighet.....	11
3. Områdesbeskrivning och lokalisering.....	12
3.1. Områdesbeskrivning.....	12
3.2. Lokalisering	15
3.3. Alternativ lokalisering.....	15
3.4. Markanvändning.....	15
3.5. Landskapets förutsättningar	15
3.6. Infrastruktur	16
3.7. Markförhållanden.....	16
3.8. Planförhållanden	17
3.9. Närboende	17
4. Skyddade områden & utpekade värden	19
4.1. Riksintressen.....	19
4.2. Naturmiljö	19
4.3. Kulturmiljö och fornlämningar	21
4.4. Friluftsliv och rekreation.....	22
4.5. Miljökvalitetsnormer.....	23
4.6. Planerade utredningar	23
5. Teknisk information.....	24
5.1. Solcellsmoduler	24
5.2. Montering	25
5.3. Transformatorstationer och elnät.....	26
5.4. Vägar	27

5.5.	Skydd och säkerhet.....	27
5.6.	Drift, avveckling och återställande	27
6.	Förutsedda miljöeffekter.....	28
6.1.	Markanvändning.....	28
6.2.	Ingrepp i mark	28
6.3.	Landskapet.....	28
6.4.	Naturmiljö och biologisk mångfald	29
6.5.	Friluftsliv och barriäreffekter	29
6.6.	Anläggningskedje och avvecklingskedje.....	29
6.7.	Kumulativa effekter.....	29
6.8.	Klimat- och miljömål	30
7.	Innehåll i MKB.....	31

1. Administrativa uppgifter

Verksamhetsutövare: BayWa r.e. Västkärr AB. Namnändring pågår nuvarande namn är Goldcup 36660 AB.

Organisationsnummer: 559516–1794

Ansvarig tillståndsprocess: BayWa r.e. Nordic AB

Projektledare BayWa r.e: Martin Sjödahl

Mejladress: solpark.vastkarr@baywa-re.se

Yttranden sänds till: BayWa r.e. Nordic AB

Adress: Frihamnsallén 8, 211 20 Malmö

Anläggningsnamn: Solpark Västkärr

Fastighetsbeteckning: Södra Västkärr 2:1

Kommun: Lekebergs kommun

Län: Örebro län

Prövningsmyndighet: Miljöprövningsdelegationen i Örebro län

Saken: Samlat undersöknings- och avgränsningssamråd enligt 6 kapitlet miljöbalken inför frivillig tillståndsansökan enligt miljöbalken.

Bakgrundskartor © Lantmäteriet.

Övrig geografisk information kommer från: Energimyndigheten, Jordbruksverket, Länsstyrelsen, Naturvårdsverket, Riksantikvarieämbetet, SGU, Skogsstyrelsen, Trafikverket.

Omslagsbild: Foto över den aktiva torvtäkten mot nordväst.

Foton i dokumentet © BayWa r.e. om inget annat anges.

2. Inledning

BayWa r.e. undersöker möjligheten att bygga en anläggning med solceller på marken på fastigheten södra Västkärr 2:1 i Lekebergs kommun, Örebro län. Området som utreds är 121 hektar, se figur 1 i avsnitt 3.1. Utredningsområdet är anpassat till ytor som är aktiv torvtäkt eller tills nyligen var aktiv torvtäkt

2.1. Presentation av verksamhetsutövaren

Sökande för anläggningen är BayWa r.e. Västkärr AB, ett projektbolag inom BayWa r.e. Nordic AB, särskilt etablerat för att projektera, äga och driva Solpark Västkärr.

BayWa r.e. Nordic AB är ett svenskt aktiebolag och en del av BayWa-koncernen – en familj av globalt framgångsrika företag som grundades år 1923 med huvudkontor i München. Koncernföretaget BayWa AG är specialiserat på produkter och tjänster till jordbruks- och byggmaterialektorn, medan BayWa r.e. arbetar mot energisektorn. BayWa r.e. är etablerat i 30 länder och omsätter nästan 5,8 miljarder euro. BayWa r.e. Nordic AB har sitt huvudkontor i Malmö och har idag närmare 40 anställda på flera ställen i Sverige och Finland. BayWa r.e. Nordic AB jobbar med både vindkraft, solenergi, lagring och olika former av hybridprojekt.

2.2. Bakgrund och syfte

För att kunna uppnå Sveriges mål för minskad klimatpåverkan och utbyggnad av förnybar elproduktion behöver elproduktionen byggas ut snabbt. Det behövs för att möta industrins behov och för transporterens omställning. I detta ingår produktion av nya bränslen som vätgas och elektrobränslen. Elanvändningen i Sverige väntas öka markant efter över 30 år av små förändringar.

Solkraften utgör idag endast en marginell del av Sveriges elproduktion men utbyggnaden går nu extremt fort. Många solparker är på väg att byggas, med koncentration i södra Sverige. Under de senaste 2–3 åren har energisituationen i Sverige och Europa varit turbulent och kraftigt ansträngd. Prisnivåerna på el har ibland varit extremt höga och det har funnits risk att elen inte räcker för vissa timmar vid hård belastning.

I Örebro län finns ett energi- och klimatråd, ett forum för energi- och klimatarbete som leds av Länsstyrelsen och Region Örebro län. I rådet har frågan om elektrifiering och robust elförsörjning stått högt på dagordningen eftersom målen för omställningen är högt satta. Arbete med en energi- och klimatstrategi för länet 2025–2029 är på gång. Nu gällande dokument är Örebro läns energi- och klimatprogram 2021–2025¹.

I programmet finns det mål om att energianvändningen i Örebro län år 2030 ska bestå av minst 80 procent förnybar energi. Ett av insatsområdena i länets energi- och klimatprogram handlar om ett robust och förnybart energisystem. I detta fastslås mål för den installerade solcellseffekten till 2030. Uppföljningen av programmet visar att den installerade solelen ökar kraftigt i länet men också att utvecklingen behöver fortsätta för att målet ska nås².

Örebro län har ett geografiskt läge i landet och i Skandinavien som gör att det är väl lämpat som logistikcentrum. Ett antal stora företag har sina centrallager här. Det innebär även att utsläppen från godstransporter är högre i länet än de skulle vara om transportererna var färre. Det pågår i länet ett brett arbete för att skapa en hållbar logistikregion.

¹ Länsstyrelsen Örebro län & Region Örebro län. Örebro läns energi- och klimatprogram 2021–2025

² Länsstyrelsen Örebro län & Region Örebro län. Uppföljningsrapport 2023 – Örebro läns energi- och klimatprogram.

En utmaning som behöver mötas både på regional och nationell nivå är en stabil elförsörjning och en tillräcklig kapacitet i elnätet. Örebro län väntas även fortsättningsvis vara en region med begränsad elproduktion, medan elbehovet växer som en följd av transportsektorns och industrins elektrifiering. Trots tillkommande elproduktion från sol- och vindkraft, förblir regionen importberoende³.

På kommunnivån innebär anläggningen mer lokal, billig och förnybar el till företag och privatpersoner. Att tillgång till förnybar elproduktion lockar företag ser vi inte minst på utvecklingen i norra Sverige, där det pågår en rekordsnabb företagsutveckling, inflyttning och förbättring av service och välfärd då företag etableras här.⁴ Enligt Lekebergs kommuns förslag till ny översiktsplan ska kommunen verka för en ökad andel förnybar elproduktion och underlätta för att installerad solcellseffekt ökar⁵.

Både regionen och kommunen har alltså uppmärksammat behovet av att bygga mer förnybar energi och har mål som rör solenergi i sina styrdokument.

Det råder inget tvivel om att ny elproduktion är av högsta samhällsintresse i Sverige, vilket även lyfts fram av Mark- och miljööverdomstolen som anger att elproduktion från solparker anses tillgodose ett väsentligt samhällsintresse.⁶ Även utifrån det säkerhetspolitiska läget behöver ny elproduktion snabbt byggas ut och decentraliseras för att minska sårbarheten.

Den planerade verksamheten kan:

- ge ett viktigt bidrag till energiomställningen i Sverige,
- leverera förnybar el,
- sänka elpriset,
- ge ett mer stabilt elnät,
- vara ett steg i lokal försörjning,
- bidra till tillväxt, näringslivsutveckling och arbetstillfällen
- minska klimatpåverkan,
- skapa en ökad biologisk mångfald.

2.3. Solen som energikälla

Solen är vår viktigaste energikälla. På två timmar tar jorden emot lika mycket energi från solen som hela världens befolkning använder under ett år. Det är alltså våra möjligheter att fånga energin som sätter gränserna för hur mycket solenergi vi kan använda, en teknik som utvecklas i takt med att utbyggnadsbehoven av förnybar elproduktion ökar i världen.

Solenergi är det kraftslag som kan byggas ut allra snabbast i Sverige idag. En ny solpark kan anläggas på bara 12–18 månader, vilket är snabbare än något annat energislag. Inom kort kan vi ha många nya anläggningar i drift. Solel kan pressa elpriserna under dagtid, när priserna är som högst. Värt att notera är att under 2022 var elpriset som allra högst under augusti, när solkraften ger ett stort bidrag. Samtidigt som den nya solkraften pressar elpriserna, minskar den beroendet av Ryssland och reducerar vår klimatpåverkan.

³ Effektrapporten 2025, Sweco, en rapport till Ellevio. [Ellevio - Effektrapporten 2025](#)

⁴ [50 000 lediga jobb, din framtid finns i Norrland! | YrkesAkademin \(ya.se\)](#)

⁵ Förslaget som är på remiss finns på kommunens hemsida, [Översiktsplan Lekeberg - Samrådsförslag](#)

⁶ Mark- och miljödomstolen 2022-11-22, M 1026–22, M 15064–21.

2.4. Sol på torv

Torvmarker är en viktig kolsänka. Genom att producera solenergi på torvmark kan synergier för klimatet uppnås genom att marken bidrar till både fossilfri energi från solet samtidigt som marken fortsätter att binda kol. För att det ska kunna uppnås på en bruten torvmosse behöver en anläggning skapas som kombinerar solparkens krav på energiprestanda, livslängd, säkerhet och ekonomisk lönsamhet samtidigt som marken sköts så att en miljö skapas där växthusgaserutsläppen är låga och marken kan återgå till att binda kol. Ett sätt att uppnå det senare är att marken återväts.

Dränerade torvmarker står för en femtedel av Sveriges nationella växthusgasutsläpp. Utsläppen kan minskas avsevärt genom återvätning. Eftersom brukande av marker som är våta ofta blir svårare och dyrare behövs det ofta ekonomiska incitament för markägare. Ett sådant incitament kan vara möjligheten att producera solet. RISE har sammanfattat kunskapsläget om solparker och återvätnade torvmarker i en rapport⁷. Utmaningarna i att anlägga solparker på torvmark består typiskt i:

- Förankring i marken
- Korrosion
- Hur solparken påverkar växtlighet och torvbildning.

För att lyckas med återvätning är det avgörande att upprätthålla rätt vattennivå och främja lämplig vegetation. Generellt gäller att en optimal vattennivå, vid eller strax under markytan, minskar utsläppen av koldioxid och lustgas. En lägre vattennivå innebär att torven riskerar att brytas ned med avgång av växthusgaserna koldioxid och lustgas. En högre vattennivå innebär en ökad risk för metanavgång till följd av att organiskt material bryts ned under syrefria förhållanden.

Erfarenheterna av återvätning vid Västskärr är stora. Effekterna av återvätningen av norra Västskärr dokumenterades noga med avseende på växthusgaser mm⁸. Vegetation saknades inför återvätningen nästan helt och det fanns endast en bar torvyta. Begynnande växtkolonisation startade redan första året men det tog två till tre år för att nå större täckning. Vegetationsetableringen var snabb i den relativt näringsrika miljön men efter ett antal år föreföll arterna att bli tämligen triviala och en långsam igenväxning vidtog. Särskilt expanderade vassruggar ute i det öppna vattnet. Vidare finns det en doktorsavhandling som har undersökt området. Forskaren bakom den, Sabine Jordan, menar att risken med metanavgång från en för hög vattenyta i Västskärr som är en relativt näringsrik torvmark och där en stor del av ytan idag saknar vegetation är mindre. Samtidigt finns det en risk för fosforavgång om syrefria bottnar bildas. I det näringsrika Västskärr där den kvarvarande torven är starkt nedbruten finns det en potential för fosforavgång efter återvätning.⁹

⁷ Solceller och återvätning av torvmark – möjligheter, utmaningar och förslag. Michiel van Noord, Gabriel Sabau, Karin Morell, David Eveborn och Nino Amvrosiadi. RISE RAPPORT 2024:77 en sammanställning framtagen åt Naturvårdsverket.

⁸ Projekt rapport nr 18. Effekter vid restaurering av avslutade torvtäkter genom återvätning; undersökningar vid Porla, Toftmossen och Västskärr. Lars Lundin, Elve Lode, Torbjörn Nilsson, Monika Strömberg, Sabine Jordan, Sergei Koslov. Uppsala Februari 2016. Torvforsk, Stiftelsen svensk torvforskning.

⁹ Greenhouse Gas Emissions from Rewetted Extracted Peatlands in Sweden. Sabine Jordan. Faculty of Forest Sciences Department of Soil and Environment Uppsala. Doctoral Thesis Swedish University of Agricultural Sciences. Uppsala 2016.

Lyckad etablering av solparker på återvätd torvmark förutsätter ekonomisk bärkraft och säkra installationer med lång livslängd. RISE sammanställning av erfarenheter visar att installation i återvätd mark är mer kostsam och tekniskt utmanande, men också att det finns potential för ekonomisk lönsamhet och klimatnytta.

El från solparker är tillsammans med landbaserad vindkraft det billigaste kraftslaget när man ska bygga ny elproduktion.¹⁰ Solkraften kan inte ensam lösa elkrisen, men den samvarierar mycket bra med andra energislag. Solkraft och vindkraft producerar som mest el under olika säsonger, tider på dygnet och väderförhållanden. Solkraften levererar som allra bäst på sommaren när kärnkraften ofta går i revision och när kraftvärmeproduktionen är som lägst. Att anlägga ett batterilager inom parken skulle kunna ge ytterligare nytta och göra driften mer ekonomisk eftersom produktion, lagring och nätanslutning sker inom samma infrastruktur.

2.5. Samråd

En solpark antas inte per definition utgöra en sådan miljöfarlig verksamhet som omfattas av tillstånd enligt 9 kapitlet miljöbalken, utan prövas vanligtvis enligt 12 kapitlet 6 § miljöbalken, ett så kallat 12:6-samråd. De solparker som hittills har byggts i Sverige har genomgått ett sådant samråd. För solpark Västskärr har bolaget valt att göra en frivillig tillståndsansökan enligt miljöbalken. Dessa processer påminner mycket om varandra men det finns även skillnader. För att ge en ökad förståelse beskrivs några av dessa likheter och skillnader nedan.

12:6-samråd

En anmälan om 12:6-samråd ska göras vid en förändrad markanvändning som kan komma att väsentligt ändra naturmiljön. Anmälan görs till Länsstyrelsen, som då kan besluta om det behövs en MKB för att kunna avgöra verksamhetens påverkan på miljön. Enligt regelverket måste de fatta detta beslut inom 6 veckor och i det fall de bedömer att en MKB behövs, måste de då förbjuda verksamheten och förelägga sökanden om att genomföra ett samråd enligt 6 kapitlet miljöbalken, vilket inkluderar framtagande av en MKB.

Sökanden måste nu genomföra ett nytt samråd, denna gång med en utökad krets som bland annat inkluderar närboende och andra aktörer som Länsstyrelsen bedömer kan vara berörda. Efter detta samråd ska en MKB tas fram och det är Länsstyrelsen som bestämmer vilken omfattning MKB ska ha.

Större solparker kräver oftast ett sådant förfarande. Prövningsprocessen för större solparker innebär alltså både ett 12:6-samråd och ett samråd enligt 6 kapitlet miljöbalken.

Tillstånd enligt 9 kapitlet miljöbalken

För en större solpark kan en verksamhetsutövare själv välja att söka ett frivilligt tillstånd, i stället för 12:6-samrådet som beskrivits ovan. I det fallet är det sökanden som själv bestämmer sig för att verksamheten kan antas ha en betydande miljöpåverkan. Det innebär inte att bolaget själva gör den bedömningen. En sådan tillståndsprövning börjar alltid med ett samråd enligt 6 kapitlet miljöbalken (alltså samma typ av samråd som ovan).

Efter detta samråd bestämmer sig sökande för exakt omfattning och utformning av den verksamhet man vill ansöka om, utifrån vad som framkommit under samrådet. Detta beskrivs utförligt i den tillståndsansökan som skickas in tillsammans med en MKB som

¹⁰ [El från nya anläggningar, Energiforskrappport 2021:714.](#)

beskriver både vilka konsekvenser verksamheten kan föranleda och försiktighetsåtgärder som vidtas för att minimera negativ påverkan.

Samrådet kan alltså göras på ett större utredningsområde som man undersöker närmare och när samrådet är slut och alla utredningar är färdiga kan en ansökan lämnas in om ett noggrant avgränsat projekt som sökanden bedömer som lämpligt beträffande plats, omfattning och utformning. När ansökan lämnats in börjar tillståndsprövningen enligt 9 kapitlet.

En skillnad är att prövning enligt 9 kapitlet handläggs av miljöprövningsdelegationen (MPD) i stället för av Länsstyrelsen. Det är inte alla Länsstyrelser som har en MPD. Det är inte förrän själva tillståndsansökan och MKB skickas in som ärendet handhas av MPD i Örebro.

Det samråd enligt 6 kapitlet som först ska göras sker med den Länsstyrelse där projektet är beläget, i detta fall i Örebro län. Samråd sker även med berörd kommun, i det här fallet med Lekebergs kommun samt med närboende och allmänheten. Samrådshandlingen skickas även till berörda nationella myndigheter, som till exempel Naturvårdsverket, Skogsstyrelsen och Försvarsmakten.



Bild på processen för Tillstånd enligt 9 kapitlet miljöbalken. Vi befinner oss nu i samrådsfasen.

För det fall verksamheten bedöms vara vattenverksamhet sker motsvarande prövning i stället enligt 11 kapitlet. Eftersom verksamheten idag i enlighet med torvkoncessionen håller marken torr bedömer vi att det är uppenbart att varken allmänna eller enskilda intressen skadas genom en inverkan på vattenförhållandena vid en fortsatt verksamhet i form av anläggning och drift av solpark varför något tillstånd för verksamheten inte skulle behövas enligt 11 kap. 12 § miljöbalken. Sökanden har dock valt att söka frivilligt tillstånd för miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken. Vilken prövningsform, dvs enligt 9 kap. MB eller 11 kap. MB, som är den rätta kommer att diskuteras vid myndighetssamrådet.

Solpark Västskärr

Vid Västskärr har bolaget valt att söka ett frivilligt tillstånd. Det är ett stort utredningsområde om 121 hektar. Området består av aktiv torvtäkt eller av nyligen avslutad torvtäkt. En solpark föranleder normalt sett avverkning och viss markberedning som kan påverka andra värden i området. I detta fall är det ett begränsat behov eftersom marken redan är exploaterad. I närheten av utredningsområdet finns naturvärden och vattenmiljöer. Sökanden vill utifrån områdets storlek ta höjd för att projektet skulle kunna anses ha en betydande miljöpåverkan. Sökandes ställningstagande är dock att projektet sammantaget ska ha en stor positiv miljöpåverkan, vilket kommer att beskrivas utförligt i kommande ansökan och MKB.

2.6. Omfattning och avgränsning

Samrådet omfattar anläggning, drift och avveckling av en anläggning med solceller på mark samt tillhörande infrastruktur. Anläggningen innefattar solpaneler på markställningar eller på flytande strukturer, växelriktare, transformatorstationer, markförlagda kablar, byggbodur, containrar, eventuella tillfartsvägar samt uppställningsytor.

Det område som analyseras är platt och kraftigt påverkat av torvbrytning. En stor del av området är aktiv torvtäkt med tillstånd som gäller till och med 2026.

Vi planerar att ansluta 50 MW. Anslutningskapaciteten hanteras i samarbete med elnätsägaren Ellevio.

För att kunna bygga en effektiv solpark och samtidigt tillåta att natur- och vattenvärden och andra klimatpositiva åtgärder utvecklas har vi låtit ett stort område omfattas i detta tidiga stadiet av projektutvecklingen. Utredningsområdet om 121 hektar behöver utredas vidare för att kartlägga var och hur solpaneler lämpligen kan uppföras. Vår intention är att bygga för minst 50 MW och för det krävs i storleksordningen 80 hektar beroende på byggteknik. Vår avsikt är alltså att en större del av området kommer att utnyttjas. När tillståndsansökan lämnas in, vilket beräknas ske senast under slutet av 2025, kommer sökande att utförligt beskriva yta, omfattning och utformning.

Elnätsanslutning sker till Ellevios nät. Elnät inom solparkens område omfattas vanligtvis inte av koncessionsplikt.

2.7. Övrig prövning

Andra anmälningar, dispenser och bygglov söks vid behov parallellt med projektet.

2.8. Tidplan

Samråd genomförs sommar-höst 2025 och inventeringar utförs under vår, sommar och höst 2025. Frivillig tillståndsansökan och MKB sammanställs och lämnas in under slutet av 2025. När alla tillstånd är på plats kan solparken byggas på 12–18 månader, inklusive elnät. Driftstiden beräknas vara 50 år och avvecklingen inklusive återställande av mark uppskattas ta ca 6 månader.

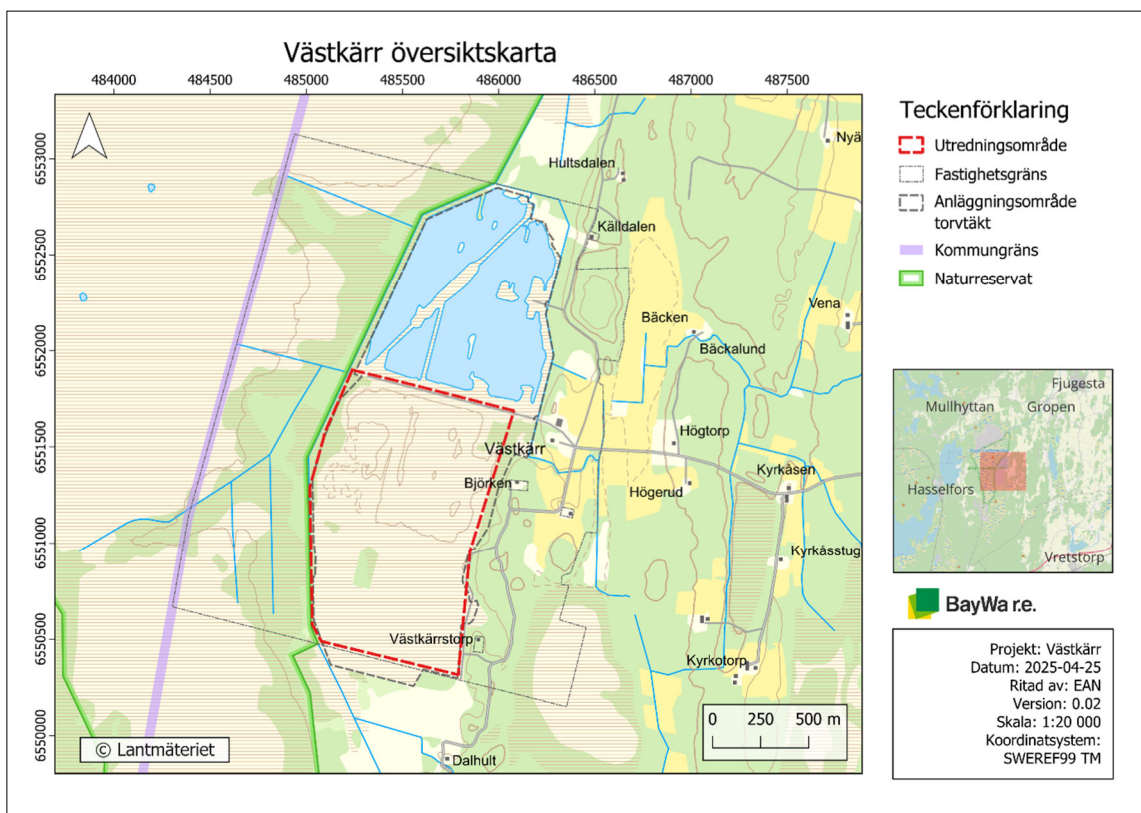
2.9. Rådighet

Bolaget har en överenskommelse med markägaren och har därmed rådighet över utredningsområdet.

3. Områdesbeskrivning och lokalisering

3.1. Områdesbeskrivning

Utredningsområdet (figur 1) är beläget öster om Skagerhultamossen som är en mycket stor högmosse. Mellan området och mossen, som är skyddad som naturreservat, löper ett kanaliserat vattendrag. Norr om utredningsområdet finns en sjö, norra Västkärr som är en återställd torvtäkt som fungerar som fågelsjö. Området är relativt otillgängligt vid vägs ände cirka 3 km V om Tångeråsa kyrka. Området ligger i Lekebergs kommun. På andra sidan Skagerhultamossen ca 5 km åt väster ligger samhället Hasselfors i Laxå kommun. Det är närmaste samlade bebyggelse. Det är därutöver fågelvägen ungefär 7 km till Mulhyttan, 8 km till Gropen och 11 km till Fjugesta som är kommunens centralort. Detta är närmaste samhällen. Området är en aktiv torvtäkt.

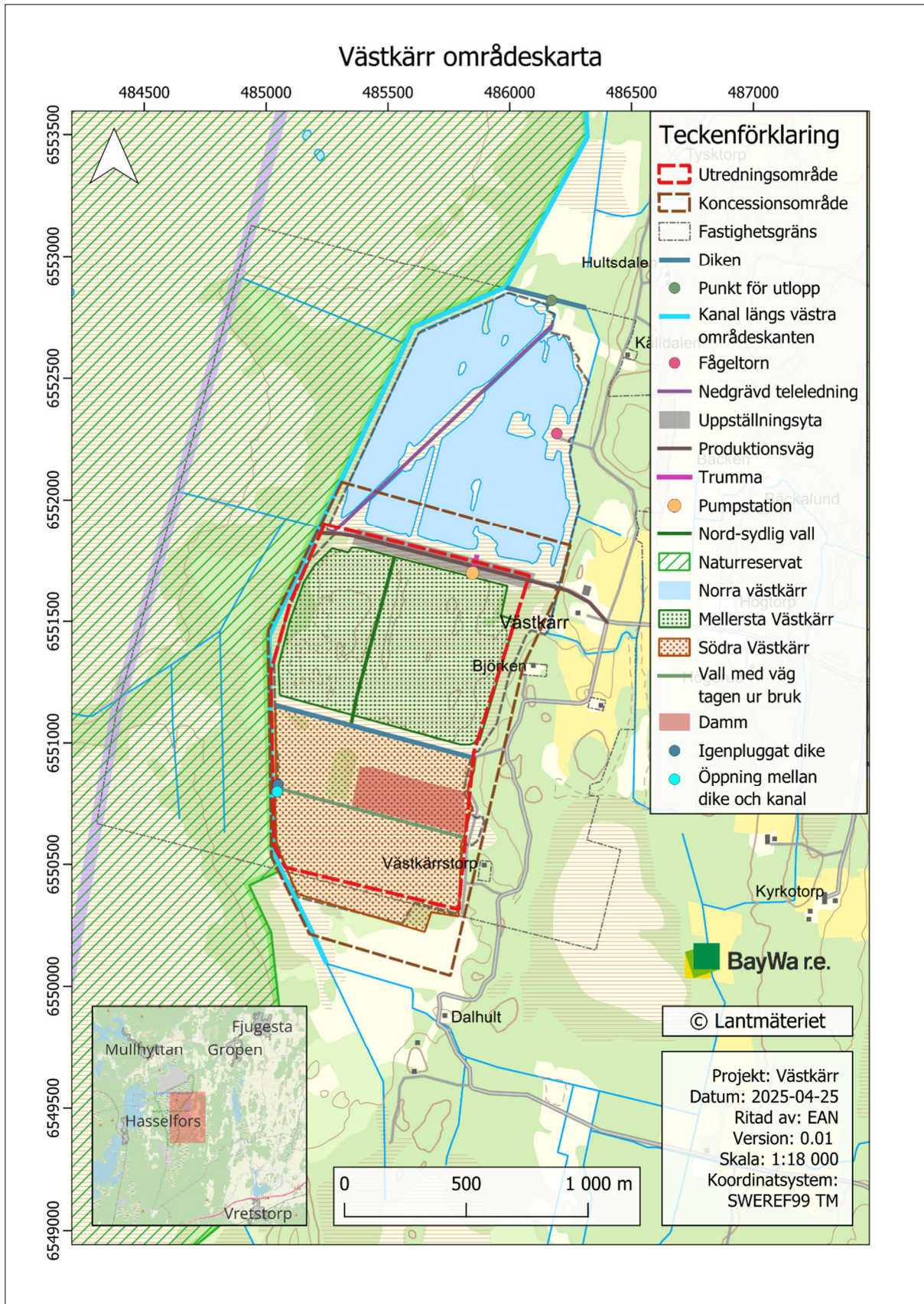


Figur 1: Översikt över utredningsområdet.

Västkärr kan delas in i tre delar, norra, mellersta och södra, utifrån de torvkoncessioner som pågått (figur 2). I samrådsunderlaget kommer vi att använda dessa beteckningar när vi beskriver området:

- **Norra Västkärr.** Torvbrytning pågick till de sista åren på 1900-talet. Området är återställt till våtmark. Idag är det en fågelsjö och på västra sidan finns ett fågeltorn. Genom området löper ett stråk med vegetation där en tidigare teleledning är nedgrävd. Vatten från mellersta och södra områdena pumpas till området. Utloppet i norr leder till dike som mynnar i kanalen. Norra Västkärr ingår inte i utredningsområdet för solparken.

- **Mellersta Västkärr.** Aktiv torvtäkt med koncession till och med 2026. Består i sin helhet av en bar torvyta som hålls torr genom pumpning. Mellan mellersta och norra Västkärr löper en upphöjd obruten yta med väg och plats för upplag av torv och maskiner. I västra kanten finns en bro över kanalen. I söder avgränsas området mot södra Västkärr av ett dike i öst-västlig riktning. Längs kanalen i väster löper ett dike i nord-sydlig riktning. Det finns också en upphöjd vall som löper i nord-sydlig riktning. Området är ca 70 hektar.
- **Södra Västkärr.** Torvbrytning avslutades 2010. Området är idag igenväxande med framför allt björk. I området finns en damm som är ca 8 hektar. Söder om dammen går en bred upphöjd vall lämplig för transport i öst-västlig riktning. Diket som löper längs kanalen är för tillfället igensatt så att vatten inte passerar till mellersta Västkärr. Det gör att södra Västkärr i stora delar är blött och i vissa delar har vattenspiegel eftersom vattnet från området inte förs vidare till mellersta och norra Västkärr. Enligt efterbehandlingsplanen ska möjligheten att torrlägga området med pumpning finnas kvar av naturvårdsskäl. Den del som ligger inom utredningsområdet är ca 50 hektar.



Figur 2: Områdeskarta Västkärr

3.2. Lokalisering

Vid val av plats görs en bedömning avseende bland annat solinstrålning, närhet till befintligt elnät med tillgänglig kapacitet, markförhållanden, bebyggelse, riksintressen och andra skyddade området. En första lokaliseringsutredning har alltså redan gjorts i urvalet av område att utreda vidare. I detta fall har närhet till elnät, topografi och andra intressen varit styrande. Särskilt positivt i valet av område är det faktum att marken redan är exploaterad för torvtäkt.

Området ligger i en del av Sverige med god solstrålning. I Örebro län växer elbehovet som en följd av transportsektorns och industrins elektrifiering och trots tillkommande elproduktion från sol- och vindkraft, förblir regionen importberoende¹¹. Möjlighet att ansluta ny elproduktion till det allmänna elnätet och tillgång till ledig kapacitet är en av de allra största utmaningarna för energibranschen idag. Detta är således helt avgörande vid val av lokalisering. Det finns möjlighet att ansluta den planerade solparken till Ellevios nät.

De tekniska förutsättningarna för en solpark i området är mycket goda. Utmaningarna består främst i hur vatten ska hanteras eftersom stora delar av området utan aktiv pumpning blir vattendränkt. Exakt hur detta hanteras byggtekniskt och under drift behöver utredas vidare i den mer precisa framtida planeringen.

Det finns ofta intressekonflikter med annan markanvändning när större solparker ska anläggas. Särskilt jordbruksmark har stor betydelse för försörjning och långsiktig matproduktion. Även skogsmarken är viktig för till exempel virkesproduktion. Ofta eftersträvas därför att solparker anläggs på redan exploaterad mark, till exempel större tak, industrimark mm. För att minska konflikterna kring markanvändning har till exempel Länsstyrelsen i Kronoberg lyft fram torvtäkter som exempel på mark som de tycker är lämplig för solparker.

Att använda en redan exploaterad torvmark är ur det perspektivet fiffigt särskilt om även andra viktiga samhällsnyttor (till exempel klimatnytta och biologisk mångfald) kan utvecklas. Solparkens lokalisering är därför klok.

I slutändan är det markägaren som styr val av lokalisering av en solpark, och en förutsättning är ett positivt ställningstagande till att arrendera ut sin mark för detta ändamål.

3.3. Alternativ lokalisering

Utifrån resonemangen om lokalisering enligt ovan har alternativa områden valts bort. Utredningsområdets lokalisering bedöms vara det mest lämpade med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.

Alternativa lokaliseringar och nollalternativ redogörs mer utförligt i kommande MKB.

3.4. Markanvändning

Tänkt verksamhetsområde utgörs av aktiv och nyligen avslutad torvtäkt.

3.5. Landskapets förutsättningar

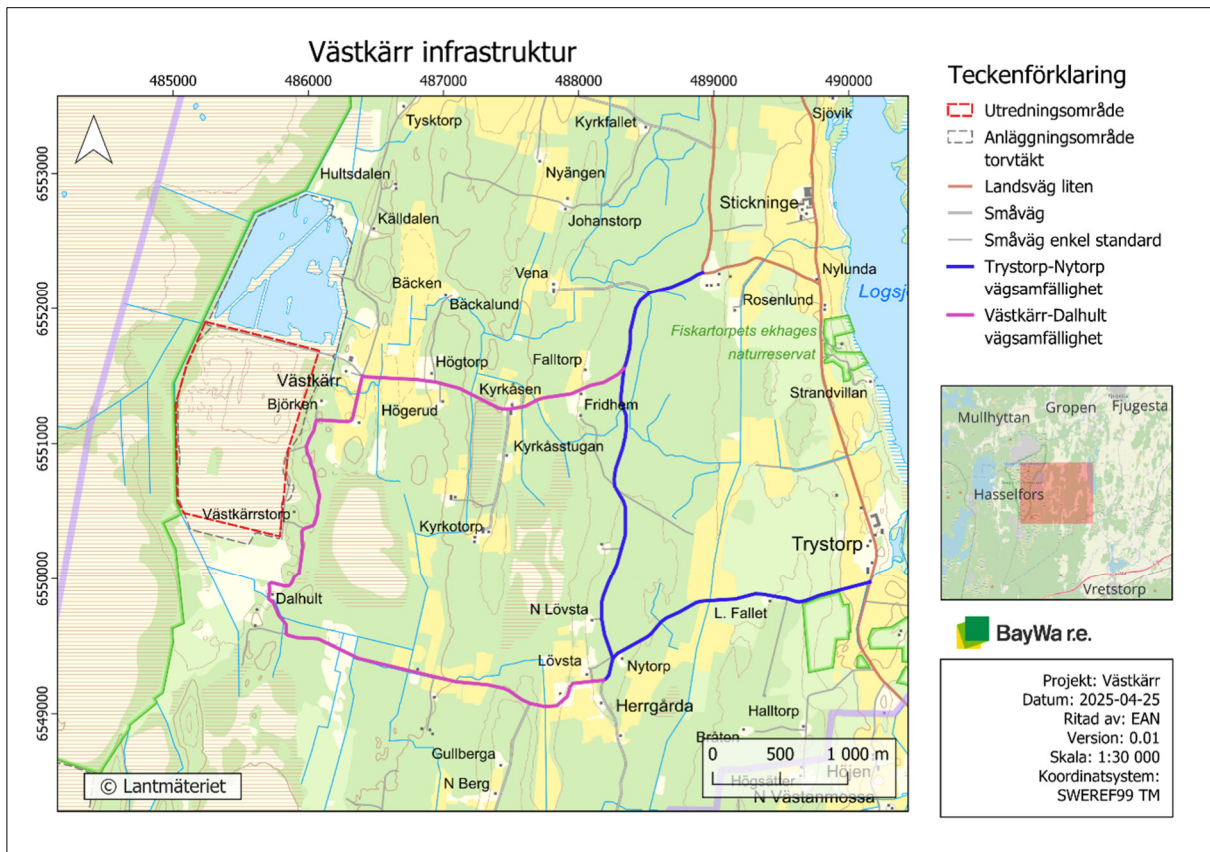
Utredningsområdet är beläget i ett mycket flackt landskap. Runt området finns kantskog och små höjder med skog. Det innebär generellt korta utblickar och att höjder med utsikt över projektområdet saknas. Förutom torvtäkten präglas landskapet i öster och söder av ett

¹¹ Effektrapporten 2025, Sweco, en rapport till Ellevio. [Ellevio - Effektrapporten 2025](#)

vardagslandskap med skogsbruk och småskaligt jordbruk. I väster dominerar den stora högmossen landskapsbilden.

3.6. Infrastruktur

Till den aktiva torvtäkten går bilväg från Tångeråsa kyrka. Vägen är enskild och sköts av två vägsamfälligheter (figur 3). Bilvägarna ut på Västkärr och längs norra Västkärr är privata. Diagonalt genom norra Västkärr löper en nedgrävd teleledning som är tagen ur bruk, den syns som bevuxet stråk genom våtmarken. I övrigt saknas större vägar, järnvägar, ledningsgator eller annan infrastruktur i närheten av utredningsområdet.



Figur 3: Infrastruktur i närheten av utredningsområdet.

3.7. Markförhållanden

Markförhållandena vid Västkärr utgörs av en utbruten starttorv på postglacial lera med stabila bottenförhållanden. Den kvarvarande torven är sannolikt humifierad (delvis nedbruten) och kan vara överlagrad av tunt lager gytta och lera. Det kvarvarande torvlagrets mäktighet varierar men är sannolikt flestades runt 20–40 cm. Läget i terrängen är i ett lågområde mellan den väldiga Skagerhultamossen och i öster högre liggande jordbruks- och skogsmark. Mer detaljerade markundersökningar kan bli aktuella inför ansökan och byggnation.



Foto: I södra Västkärr där torvtäkten har upphört finns igenväxande partier som kan vara ganska våta när pumpning inte sker.

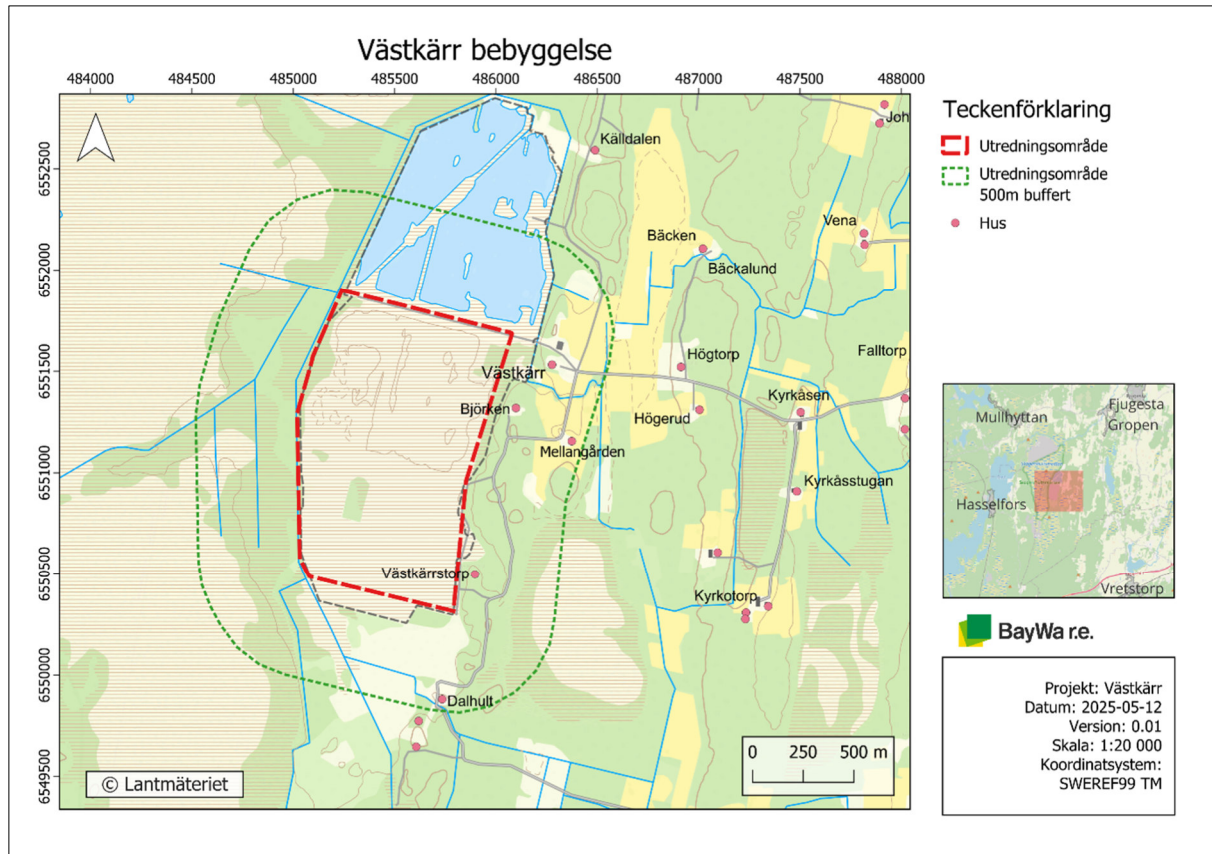
3.8. Planförhållanden

Lekebergs kommuns översiktsplan antogs 2014. Arbetet med en ny översiktsplan för kommunen pågår, den är just nu på samråd. Den nya planen beräknas antas våren 2026 men enligt kommunen bör intentionerna i den nya planen visas hänsyn i de delar där Länsstyrelsen inte haft invändningar. En verksamhet som genom åren haft stor påverkan på bygden och landskapet är torvbrytning. I kommunen finns enligt förslaget till ny översiktsplan fortfarande tre täkter med pågående torvbrytning, varav Västkärr är en. I den nya översiktsplanen pekades de tre pågående torvtäktena ut som viktiga för materialutvinning, för att tillgodose verksamheternas intresse av ett fortsatt nyttjande av resursen.

Utredningsområdet utgörs inte av detaljplanelagt område.

3.9. Närboende

Området saknar bebyggelse och det finns få fastboende inom de 500 meter som utgör samrådsområdet. Vid Västkärr, Dalhult, Björken och Mellangården finns boende. Ett hus vid Västkärrstorp hyrs ut ibland. För samtliga hus finns det ett parti med skog som begränsar sikten ut över området. Övrig bebyggelse är belägen längre i väg, längs vägen från Tångeråsa kyrka. Bebyggelse och avstånd framgår av figur 4 och tabell 1.



Figur 4: Bebyggelse runt utredningsområdet, Rosa pluppar är hus.

Hus	Avstånd till utredningsområdet
Västkärr	Ca 230 meter
Björken	Ca 115 meter
Mellangården	Ca 435 meter
Västkärrstorp	Ca 80 meter
Dalhult	Ca 430 meter

Tabell 1.: Bebyggelse inom 500 meter från utredningsområdet.

4. Skyddade områden & utpekade värden

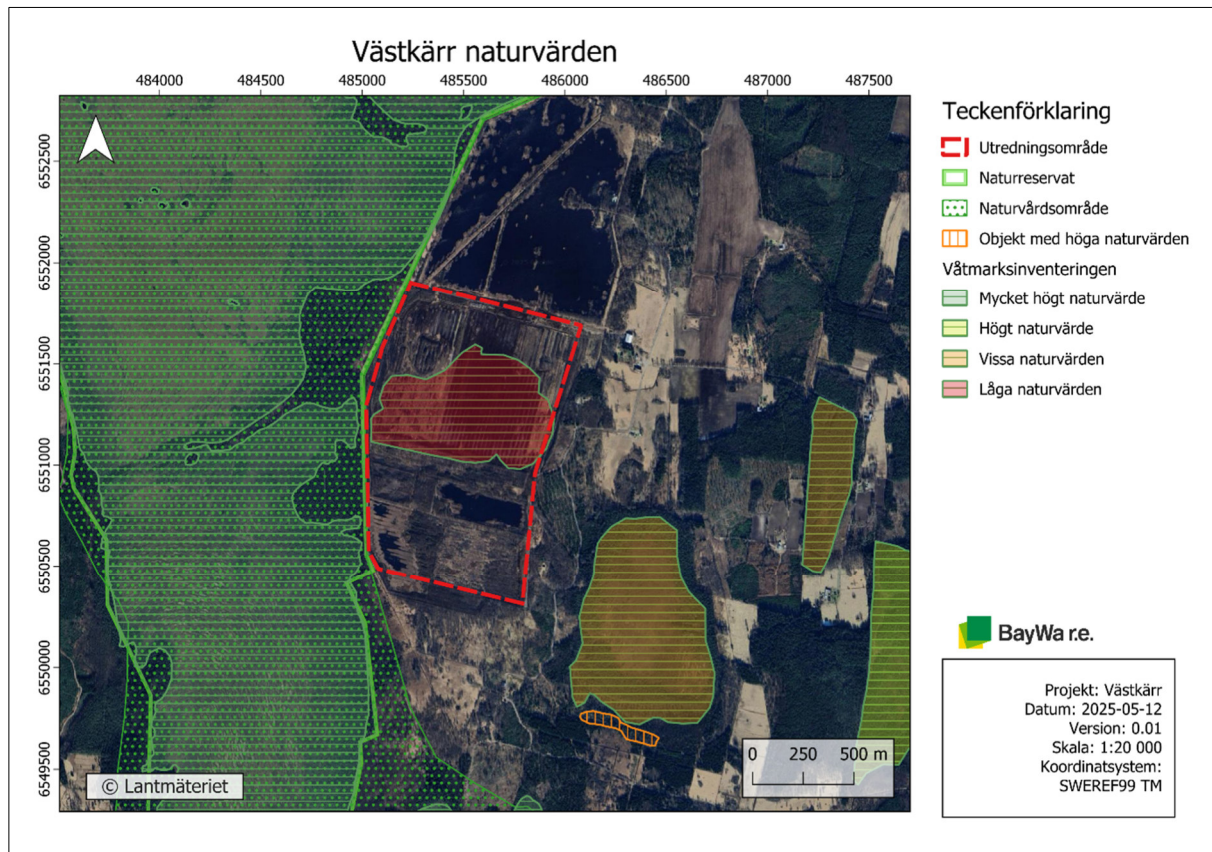
Skyddade områden har kartlagts i bland annat Sveriges länskarta, Naturvårdsverkets verktyg skyddad natur, Skogsstyrelsens databas Skogens pärlor och Riksantikvarieämbetets Fornsök.

4.1. Riksintressen

Riksintressen enligt 3 och 4 kapitlet miljöbalken avser intressen som är av nationell betydelse. Utredningsområdet berörs inte av något sådant riksintresse. De närmaste riksintressen som finns är riksintresset för naturvård Skagerhultsmossen och Stenhultsmossen. Riksintresset sammanfaller med naturreservatet Skagerhultamossen och det beskrivs under kommande rubrik.

Det finns inga andra riksintresseområden inom åtskilliga kilometer från utredningsområdet.

4.2. Naturmiljö



Figur 5: Naturvärden i anslutning till utredningsområdet.

Utredningsområdet utgörs av en aktiv torvtäkt och en nyligen avslutad torvtäkt. Den aktiva torvtäkten (mellersta Västkärr) är en kal torvyta utan naturvärden. Den nyligen avslutade torvtäkten (södra Västkärr) består av en damm samt igenväxande mark med ung skog som delvis är mycket blöt. Det södra området kan tänkas hysa fågelvärden. En fågelinventering pågår därför. Med tanke på vegetationens ringa ålder är det sannolikt mycket låga botaniska värden, det saknas till exempel äldre träd.



Foto. De torvtytor som använts för upplag har en trivial vegetation som domineras av vekeåtg.

En del av området ingick i våtmarksinventeringen och klassades då som våtmark med låga värden. Efter våtmarksinventeringen har området exploaterats.

I väster avgränsas området av en kanal. På andra sidan kanalen breder en stor torvmosse ut sig. Det är Skagehultsmossen som är skyddad som naturreservat.

Söder och öster om utredningsområdet finns våtmarker som klassats i våtmarksinventeringen. Dessa påverkas inte av verksamheten vid Västkärr eftersom de ligger väl avskilda och uppströms Västkärr. Sydöst om Västkärr finns en lövrik barnnaturskog med höga naturvärden som är utpekad av Skogsstyrelsen.

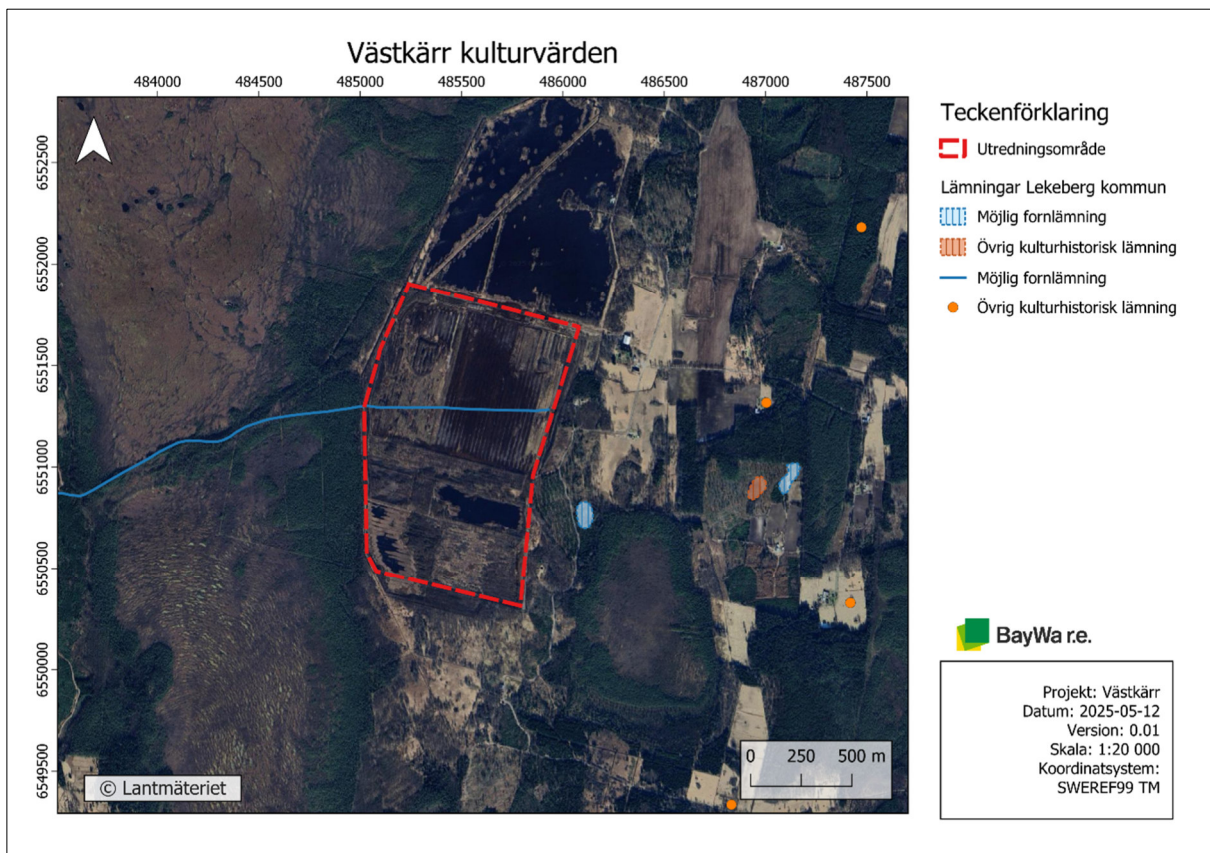
När det gäller strandskydd är vår bedömning att det inte berör utredningsområdet. Norra Västkärr och dammen i södra Västkärr är anlagda i sen tid och omfattas därför inte av strandskydd. Om vattendraget i områdets västra kant omfattas av strandskydd bör miljöprövningen ändå kunna medge byggnation eftersom marken redan är ianspråktagen för aktiv torvtäkt. Vår bedömning kring strandskydd ska diskuteras med kommunen.

Diket/bäcken/kanalen i områdets västra kant rinner norrut via Svartån till Hjälmaran. Enligt VISS (Vatteninformationssystem Sverige) har vattnet måttlig ekologisk status. Bristerna i kvalitet beror på näringsämnen och påverkan från jordbruk men också på att vattendraget är modifierat genom uträtning och översvämningsskydd. Vattnets kemiska status är otillfredsställande till följd av långväga atmosfärisk deposition. Hur hänsyn utformas kring vattendraget samt eventuella åtgärder för att stärka vattenvärden utvecklas i kommande tillståndsansökan och MKB.



Foto: Dammen i södra Västkärr

4.3. Kulturmiljö och fornlämningar



Figur 6: Kända kulturmiljövärden runt utredningsområdet.

Det finns inga fornlämningar inom utredningsområdet. Över Skagerhultsmossen och genom mellersta Västkärr finns en registrering om en transportväg som är klassad som möjlig fornlämning i fornlämningsregistret (figur 6). Vägen var en kavelbro som kallades Likvägen och som användes för att transportera döda över Skagerhultamossen till Tångeråsa kyrka. I samband med att torvtäkten anlades gjordes en utgrävning och dokumentation av kavelbron¹². I rapporten beskrivs lämningen utförligt och Likvägen finns dokumenterad på karta från 1688 och den var sannolikt äldre än så. Lämningen är nu borta inom utredningsområdet i och med att torven brutits. De som under senare tid går över mossen har passerat längs vägen mellan norra och mellersta Västkärr dvs i utredningsområdets norra gräns. Utöver detta finns inga kulturmiljöer eller fornlämningar registrerade som berör området. Närmaste dokumenterade lämning finns cirka 250 meter väster om utredningsområdet i form av en bebyggelselämning med odlingsytor.

Eftersom torvbrytning har skett över hela utredningsområdet torde det inte finns skäl att genomföra någon ytterligare arkeologisk eller kulturhistorisk utredning inom området i samband med ansökan.

4.4. Friluftsliv och rekreation

Det finns en kanotled i Svartån några km norrut.

Skagerhultamossen i väster har som syfte att bidra till friluftsliv för besökare som attraheras av vildmarkskaraktär. Ledsystem saknas i reservatet och besökare slussa in västerifrån. Fågeltornet vid norra Västkärr är omnämnt i skötselplanen för naturreservatet med det är oklart vem som är ansvarig för det.

Västkärr saknar kända värden som fiskeplatser. Jakt bedrivs av markägaren. Friluftaktiviteter i form av vandring, svamp eller bärplockning är sannolikt obefintliga, området är inte lämpligt för den typen av aktiviteter.



Foto: Urblekt info-tavla och befintligt fågeltorn vid norra Västkärr

¹² Riksantikvarieämbetet Byrån för arkeologiska undersökningar, UV Stockholm 1992:38. Begränsad arkeologisk undersökning, Södra Västkärr, Närke, Tångeråsa socken, Södra Västkärr 1:6, Fornlämning 13.

4.5. Miljökvalitetsnormer

Statusen för vatten beskrivs ovan under avsnittet naturmiljö. Miljökvalitetsnormerna för vatten kan påverkas beroende på hänsyn och utformning av åtgärder invid vattendrag. Inga andra miljökvalitetsnormer bedöms påverkas av solprojektet.

4.6. Planerade utredningar

Under vår och sommar 2025 genomförs en naturvårdsinventering. Förslag på hänsyn och åtgärder utifrån påverkan på naturvärden tas fram. En naturvårdsplan ska tas fram med förslag på åtgärder för att utveckla områdets naturvärden. Den ska utgå från befintliga värden och naturvärden som behöver utvecklas i landskapet. Åtgärderna ska kunna kombineras med en solpark.

Vid behov kan ytterligare utredningar göras om det framkommer behov av det i samband med samrådet.

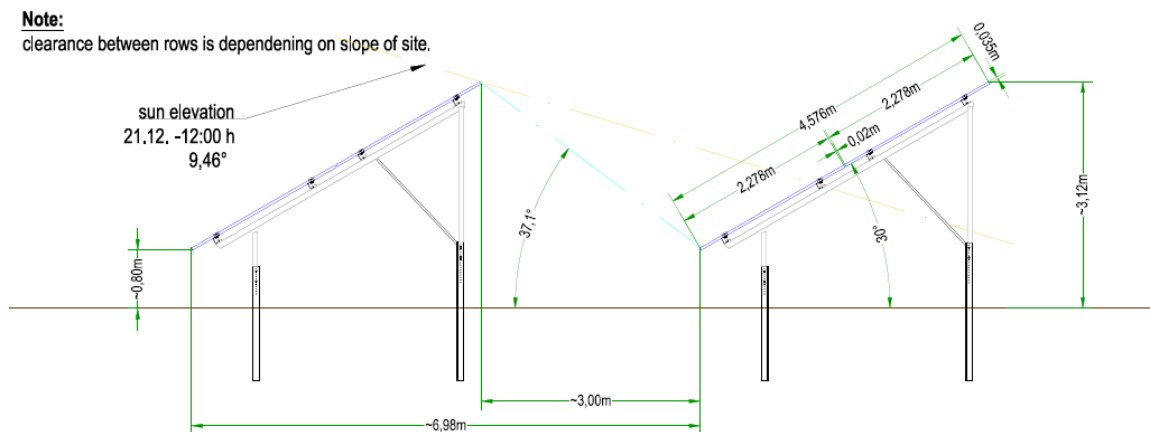
5. Teknisk information

Dränerade torvmarker står för en femtedel av Sveriges nationella växthusgasutsläpp, vilka kan minskas avsevärt genom återvätning. En vattennivå, någon decimeter under markytan, minskar utsläppen av koldioxid och lustgas. Lyckad etablering av solparker på återvätad torvmark förutsätter ekonomisk bärkraft och säkra installationer som lång tid. Två etableringsmetoder är möjliga: förankring i mineraljord, och flytbara konstruktioner som vilar på marken. I Västskärr är förankring i mineraljord det troligaste alternativet eftersom torvlagret är brutet och tunt. Förankring i mineraljord ger stabilitet, medan vilande konstruktioner med flytkroppar minskar markpåverkan men är mer oprövade.

Solparken kommer bestå av solpaneler monterade på ställningssystem, infrastruktur för transporter och elnät samt transformatorstationer. Den exakta layouten av solpaneler inom området kommer att fastställas när alla utredningar är färdiga. Området kan behöva inhägnas i sin helhet eller i delar.

5.1. Solcellsmoduler

Det finns olika sorters solcellmoduler på marknaden idag och utvecklingen går fort framåt. Den vanligaste utformningen är ett så kallat fast bord med vinklade moduler enligt nedan. Lutning på borden och avstånd mellan borden kan varieras.



Exempelskiss på monteringsystem med solpaneler.

Idag finns även solpaneler som ändrar vinkel utifrån solinstrålningen och på sått optimerar elproduktionen. På anlagda vattenytor finns också möjligheten att bygga flytande solpaneler, dessa har då oftast en lägre vinkel och är placerade i östvästlig riktning. Vid tiden för uppförandet kommer solparken att konstrueras med den bästa möjliga tekniken för att optimera utvinningen av solenergi inom projektområdet utifrån lämplig teknik och de förutsättningar som miljötillståndet ger.



Foto. Exempel på flytande solpaneler.

5.2. Montering

Montering av solpaneler kan göras på lite olika sätt men vanligtvis monteras panelerna på ett ramverk som anläggs på pålar som trycks eller skruvas ned i marken. Pålning sker då normalt med hjälp av terränggående arbetsmaskiner, se bild nedan. Eftersom ytan där torven har brutits är jämn och stenfri är pålning sannolikt kostnadseffektivast. De monterade pålarna utgör basen för de markställningar som solpanelerna sedan monteras på. Ställningar och paneler körs ut till platsen för etablering med hjälp av lämpligt fordon. Montering sker för hand.



Bild på pålningsmaskin och byggnation av montagesystem för solpaneler i skogsmiljö.

Solcellspanelerna monteras med en lutning för att få en så bra elproduktion som möjligt. Den totala höjden från marken till solcellspanelernas underkant är cirka 0,8 meter och till överkanten cirka 3,5 meter men detta kan behöva anpassas beroende på vinkel och förväntad snömängd och eventuell vattennivå. Avstånd mellan raderna kan variera mellan 3–7 meter, exakt avstånd avgörs vid optimering av den planerade solparken.

5.3. Transformatorstationer och elnät

Raderna av solcellspaneler kopplas samman till växelriktare som i sin tur kopplas ihop med ett internt elnät. Anläggningen planeras ha flertalet växelriktare monterade på markställningarna som omvandlar likströmmen som produceras av solcellerna till växelström.

Växelströmmen förs sedan via markkabel till nätstationer och därefter vidare till elnätsstation. Internt elnät förläggs i kabeldiken som utformas enligt standard.

Elektriska anläggningar uppfyller gällande elsäkerhetslagstiftning.



Bild på växelriktare på baksidan av solpanelerna, här samlade i ena änden av raden.

5.4. Vägar

Området är lättillgängligt tack vare de befintliga vägarna som utnyttjats fram till och inom torvtäkten. Dessa kommer att nyttjas. Enklare körvägar för transport av monteringsystem och solpaneler kommer att göras inom solparken men anläggandet av nya vägar bedöms inte bli omfattande. Vägdragningen anpassas till nätstationerna i parken. Vid arbete med drift och underhåll kommer terrängfordon i huvudsak att användas.

5.5. Skydd och säkerhet

Solparkens olika delområden kan av försäkringskäl behöva inhägnas.

5.6. Drift, avveckling och återställande

Solparken kräver förhållandevis begränsat tekniskt underhåll och kommer därför i huvudsak vara obemannad, undantaget är när platsbesök med driftpersonal sker.

Eventuell vegetation inom området röjs, betas eller slås kontinuerligt för att undvika att denna växer sig så hög så att skuggeffekter riskerar att uppstå på solenergianläggningen.

Efter 50 år beräknas anläggningens tekniska livslängd vara uppnådd och anläggningen avvecklas. Verksamhetsområdet återställs och kan åter nyttjas för den markanvändning som fastighetsägaren vid tidpunkten finner lämplig.

6. Förutsedda miljöeffekter

Nedan redogörs för de miljöeffekter som kan förutses inför samråd. Sammantaget bedöms anläggandet av solparken medföra en god hushållning med markområden och är med dagens förutsättningar den mest lämpade markanvändningen i enlighet med miljöbalkens regelverk och syfte.

6.1. Markanvändning

Den planerade solparken är belägen på mark som används eller tills nyligen använts för torvtäkt. Anläggandet av en solpark här innebär en ändring av markanvändningen, från produktion av torv till en produktion av förnybar el, under solparkens livstid. Mellan raderna av solpaneler kan gräsmark/våtmark skapas. Det kan minska behovet av röjning av vedartad vegetation. Vid avveckling av anläggningen avlägsnas all utrustning och verksamhetsområdet återställs, vilket innebär att tidigare markanvändning kan återupptas.



Foto från en BayWa r.e. solpark i öppet landskap.

6.2. Ingrepp i mark

Ingrepp i marken är små med tanke på att marken redan är exploaterad som torvtäkt. Områden med vedartad vegetation behöver avverkas. Markberedning behövs sannolikt endast om det skulle finnas sten, vilket är osannolikt. Sådana ytor kan hellre lämnas orörda av tekniska skäl.

6.3. Landskapet

Landskapet i utredningsområdet är ett öppet och exploaterat landskap med torvbrytning, ungskog och vattenmiljöer. Utredningsområdet är inte ett område som besöks med anledning av upplevelse av landskapet.

6.4. Naturmiljö och biologisk mångfald

Vid anläggande av en solpark behöver försiktighetsåtgärder vidtas för att undvika negativ påverkan på naturmiljön. Det kan handla om skyddsavstånd, skyddsåtgärder under byggfas eller slutlig utformning av verksamheten. Naturvärdena inom är sannolikt främst knutna till fågelförekomster eftersom torvskiktet är brutet och äldre träd/skog saknas.

Resultat från samråd och de utredningar som genomförs under 2025 ligger till grund för den aktuella parkens slutliga omfattning och utformning, samt vilka skyddsavstånd och försiktighetsåtgärder som vidtas för att minimera påverkan på naturvärden. Utifrån resultaten blir det också möjligt att bedöma vilka åtgärder för att stärka biologisk mångfald som är lämpliga i anslutning till parken.

Då det sannolikt förekommer vilt i området behöver solparken planeras så att påverkan på viltets rörelser minimeras, det kan påverka stängselutformning samt anläggande av viltpassager.

Det finns många sätt att öka den biologiska mångfalden vid byggnation av en solpark. Under år 2022 tog Ecogain och RISE, på uppdrag av Energimyndigheten, fram en handbok om hur solparker kan gynna biologisk mångfald och ekosystemtjänster. Där finns ett bibliotek av åtgärder som kan vidtas utifrån de platsspecifika förutsättningarna. När miljökonsekvensbeskrivning och tillståndsansökan tas fram kommer förslag på naturvårdsåtgärder utvecklas. Bolagets intention är att utveckla naturvärden som behöver minska utsläppen av växthusgaser och att stärkas i landskapet. Detta bör göras med en lokal och regional utgångspunkt i samverkan med markägare, ornitologer, kommunen och Länsstyrelsen.

6.5. Friluftsliv och barriäreffekter

Då själva solparken planeras att vara inhägnad med staket kommer en barriäreffekt att uppstå, vilket begränsar möjligheten att beträda eller nyttja ytorna med solpaneler. Framkomligheten på vägnätet påverkas inte av solparken och vägarna kan skapa korridorer för storvilt.

6.6. Anläggningskede och avvecklingskede

Uppförande av solparken bör kunna genomföras på 12–18 månader.

Vid anläggnings- och avvecklingskedet kommer transport och arbetsfordon generera ett visst buller i närområdet. Pålning samt avveckling av anläggningen påverkar bullernivåerna tillfälligt. Det arbete som genereras vid byggnation är till viss del snarlikt sedvanligt skogsbruksarbete eller den typ av buller som genererats vid den pågående torvbrytningen. Då området är beläget avskilt från bostäder och allmänna områden bedöms störningar bli obetydliga. Eftersom verksamheterna ersätter varandra kommer inga kumulativa effekter på till exempel bullernivåer att finnas. Byggfasen pågår en begränsad tid och riktvärden för buller från byggplatser kommer beaktas. Under driftfasen, som är huvuddelen av tiden, blir bullereffekterna obetydliga.

6.7. Kumulativa effekter

Så kallade kumulativa effekter bedöms kunna uppstå om solparken ligger i närheten av andra energianläggningar, vägar och/eller övriga verksamheter.

Den sammantagna effekten av tänkt anläggning är att området i sin helhet nyttjas för förnybar elproduktion vilket påverkar hela områdets markanvändning, tillträde och visuell upplevelse av området. Den kumulativa effekten bör bli begränsad eftersom en typ av

verksamhet (torvbrytning) ersätts med en annan (produktion av sol). Landskapet är redan kraftigt påverkat. Den kumulativa effekten av solparken på landskapet bedöms därför som positiv eftersom området redan är exploaterat och utbyggnaden av förnybar elproduktion är ett väsentligt samhällsintresse.

6.8. Klimat- och miljömål

Örebro län har ett energi-och klimatprogram för 2021–2025¹³. De övergripande målen i programmet handlar bland annat om att öka andelen förnybar energi.

Inom programmets insatsområde för ett robust och förnybart energisystem finns det målsättningar kring ökad produktion av solenergi. Örebro län är nettoimportör av el, alltså att det används mer el i Örebro län än vad som produceras. Det finns goda förutsättningar att öka den förnybara elproduktionen. Länet bör vara nettoexportörer av förnybar el i framtiden. Det bidrar både till en högre andel förnybar energi i Sverige, och en högre regional självförsörjandegrad. Inom programmet föreslås insatser för:

- Att främja nyinstallation av förnybar energi
- Att öka användningen av förnybar energi genom kostnads- och resurseffektiv utbyggnad av bland annat, solenergi. Utgå från den fysiska planeringen och anpassa till elnätets begränsningar.

Solpark Västkärr kommer att bidra till att de regionala målen uppnås.

All ny fossilfri elproduktion som byggs tränger undan fossilbränslebaserad elproduktion i den nordiska elmixen, och bidrar därmed till att minska klimatpåverkande utsläpp. Solpark Västkärr kan producera förnybar el som räcker till hushållsel för cirka 10 000 villor¹⁴ och beroende på hur elen nyttjas bidra till en stor minskning av utsläppt koldioxid¹⁵.

Den planerade verksamheten innebär positiva effekter för klimatet. Solparken bidrar även till måluppfyllelse för det nationella miljömålet *Begränsad klimatpåverkan*.

Med en klok utformning kan solparken också bidra till andra miljömål. Till exempel mål vattenvärden och biologisk mångfald.

¹³ Örebro läns energi och klimatprogram 2021-2025, Länsstyrelsen i Örebro län & Region Örebro län. [Örebro läns energi- och klimatprogram 2021–2025](#)

¹⁴ Baserat på en elanvändning på 5000 kWh/år och villa och på en produktion på 50 GWh/år.

¹⁵ Beroende på produktionen, svensk elmix och överföring och vad alternativet är.. Se t.ex. sid 25-26 i: [Naturskyddsföreningen, november 2019, Fossilfritt, förnybart, flexibelt - Framtidens hållbara energisystem.](#)

7. Innehåll i MKB

Omfattning och innehåll i MKB utgår från kraven i 6 kapitlet 35 § milbalken samt 16–19 §§ i miljöbedömningsförordningen, men påverkas även av Länsstyrelsens återkoppling vid samrådsmöte och beslut om betydande miljöpåverkan.

Nedan listas förslag till innehållet i kommande MKB.

1. Administrativa uppgifter

2. Icke-teknisk sammanfattning

3. Bakgrund

Behov av förnybar elproduktion

Solen som energikälla

Beskrivning av sökande

Utredningsgruppen

Tidplan och genomförande

Rådighet

4. Miljöbalkens krav

Metod och avgränsning

Underlag för bedömning

Miljömål

Miljö kvalitetsnormer

5. Områdesbeskrivning

Områdets förutsättningar

Markanvändning

Planförhållanden

Riksintressen

Skyddade områden

Närboende

6. Lokaliseringsutredning

Alternativ utformning

Nollalternativ

7. Teknisk beskrivning

Solpaneler, montering, elnät, vägar

Skydd och säkerhet, drift, avveckling och återställande

8. Konsekvenser och skyddsåtgärder

Landskapsbild

Naturvärden och hydrologi

Kulturmiljövärden

Friluftsliv och rekreation

Naturresurser

Klimatpåverkan

Byggskede

Driftskede

9. Risk och säkerhet

10. Samlad bedömning

