



Handlingsplan för klimatanpassning

Statusrapport och behovsbild

Version 1.0

2026-05-20

Versionshantering

Datum	Version	Beskrivning	Ändrat av
2026-04-27	0.1	Intern granskning	Johan Fransson
2026-05-20	1.0	Slutversion	Johan Fransson

Innehåll

1	Styrning och organisering	3
1.1	Organisering av klimatanpassningsarbetet	3
1.2	Integrering med berörda områden/uppdrag/styrning	4
1.3	Tagna beslut i arbetet med klimatanpassningsplanen	5
2	Klimat- och sårbarhetsanalys	5
2.1	Klimat effekter av relevans för verksamheten	5
2.2	Påverkan och konsekvenser för verksamheten	5
2.2.1	Skyfall	6
2.2.2	Högt vattenstånd	7
2.2.3	Värmebölja	7
2.2.4	Ras, skred och erosion samt skogs- och markbrand	7
2.3	Tidigare händelser och erfarenheter	8
2.4	Särskilt sårbara områden, objekt, funktioner, grupper etc.	8
2.5	Prioriterade utmaningar	9
2.6	Möjligheter och positiva effekter	9
3	Identifierat åtgärdsbehov	10
4	Prioriterade åtgärder	11
4.1	Nivå 2 – prioriterade åtgärder	11
5	Genomförande av prioriterade åtgärder	11
6	Uppföljning av arbetet	12
Bilaga 1		14
	Geografiska fokusområden inom arbetet med klimatanpassningsplanen	14

1 Styrning och organisering

1.1 Organisering av klimatanpassningsarbetet

Inom ramen för stadens klimatanpassningsplan har förvaltningar och bolag uppdrag och ansvar som ska genomföras och följas upp under planperioden 2024–2026. Arbetet med planen är cykliskt och utgör grunden för fortsatt staden-övergripande inriktning i kommande planperiod.

Handlingsplanen utgör dokumentation av förvaltningen/bolagets klimatanpassningsarbete och är en del av organisationens systematiska arbete med klimatanpassning för integrering i ordinarie verksamhet.

Handlingsplanerna utgör också underlag för uppföljning och utvärdering av denna planperiod samt underlag för stadsledningskontorets sammanställning av förvaltningar och bolags riskanalyser och bedömning av åtgärdsbehov för det fortsatta arbetet. Det utgör även underlag för att bedöma hur berörda olika förvaltningar/bolag är och i vilken omfattning de bör ingå i arbetet med klimatanpassningsplanen framåt.

Göteborg Energi har en koncernövergripande arbetsgrupp som fungerar som en plattform för informations spridning och erfarenhetsåterföring. Fram till och med arbetet med denna handlingsplan har samordningsansvaret legat på enheten för Stadsutveckling inom verksamhetsområde Värme- och Kyla. Ansvar för kartläggning och bedömning av klimat- och sårbarhetsanalyser ligger på koncernens respektive avdelningar för drift och tillgångs förvaltning.

Koncernen Göteborgs Stadshus och därmed Göteborg Energi omfattas av EU:s hållbarhetsrapporteringsdirektiv, CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive, (EU) 2022/2464). Enligt den EU-gemensamma redovisningsstandarden ESRS, som ska följas enligt CSRD, ingår information om klimatanpassningsarbetet bland redovisningskraven. Göteborg Energi deltar i Stadshus projektgrupp för anpassning till CSRD. Uppföljning och rapportering av koncernens klimatanpassning kommer att ingå i den kommande hållbarhetsrapporteringen till Göteborgs Stadshus från och med redovisningsår 2027.

De delar av koncernen där det bedöms föreligga behov av klimatanpassningsåtgärder är för produkterna fjärrvärme, fjärrkyla, gasnät, elnät, elproduktion, biogasproduktion samt stadsfiber. Ansvarigt bolag per produkt framgår i tabellen nedan.

Produkt	Bolag
Fjärrvärme	GEAB
Fjärrkyla	GEAB
Elproduktion	GEAB
Biogasproduktion	GEAB
Gasnät	GEGAB
Elnät	GENAB

Stadsfiber	GOTHNET
Fastighetsförvaltning	GEAB

1.2 Integrering med berörda områden/uppdrag/styrning

Göteborgs Energis samtliga bolag jobbar sedan ett antal år tillbaka enligt principerna för Asset Management (ISO 55000), vilket är ett sammanhållet och strukturerat arbetssätt för förvaltning av anläggningstillgångar under hela livscykeln. Tillgångsförvaltning i enlighet med Asset Management innebär att organisationens övergripande styrning (ägardirektiv via affärs- och verksamhetsplaner och andra tillkommande krav) kanaliseras ut på energisystem- och tillgångsnivå via policy, strategi, planer och processer för Asset Management. Detta för att maximera anläggningstillgångarnas positiva påverkan på verksamhetens övergripande mål. För att nå målen på system- och tillgångsnivå, och på så vis uppnå en hållbar och robust energiförsörjning, krävs att omvärldsfaktorer så som behov av klimatanpassning och säkerhetshöjande åtgärder beaktas i planerna för respektive tillgång liksom andra faktorer och händelser som påverkar kostnad, risk och prestanda för tillgångarna. Att identifiera och genomföra åtgärder, så som klimatanpassning, ingår således som en del i det dagliga Asset Management arbete som bedrivs på Göteborgs Energi. Principerna för Asset Management är koncernövergripande.

För att förtydliga; Göteborgs Energi är inte certifierade inom ISO 55000 och har i nuläget inte för avsikt att bli certifierade, men ambitionsnivån för bolaget är att nå en mognadsnivå inom Asset Management i höjd med vad som krävs för certifiering.

I koncernens krisledningsberedskap ingår klimateffekter som ett prioriterat område. Dessa frågor omhändertas i respektive operativa kris- och incidenthanteringsfunktion, samt i koncernens strategiska krisledningsfunktion för Planering och analys.

Återkommande scenarioövningar är planerade för främst effekterna av skyfall, men de innefattar också förhöjda havsvattennivåer och effekter därav, i form av ras och skred. Övningar omfattar bolagets leveranser av el, värme, kyla, gas, stadsfiber och datacenter.

Även i arbetet med kontinuitetsplanering har konsekvenser av klimateffekter inkluderats, för att minimera avbrottstiden i ovanstående leveranser.

Det förebyggande försäkringsarbetet omfattar också åtgärder för klimateffekter.

1.3 Tagna beslut i arbetet med klimatanpassningsplanen

Flera beslut har tagits på moderbolaget samt på dotterbolagsnivå som syftar till att identifiera sårbarheter och fysiskt minimera risken för skador och leveranspåverkan. Besluten har innefattat konsultstudier för riskkartläggning samt beslut om investeringar i fysiskt skydd mot vatteninträning.

Inga beslut kopplat till klimatanpassning har i dagsläget tagits på koncernnivå på grund av att investeringsutgifterna varit för små för att motivera ett beslut på så hög nivå.

2 Klimat- och sårbarhetsanalys

2.1 Klimateffekter av relevans för verksamheten

Göteborg Energi äger och förvaltar en stor mängd anläggningsobjekt i staden. Den största volymen av anläggningsobjekt tillhör elnätet. Komponenter i detta nät som bedöms vara känsliga för klimateffekter utgörs huvudsakligen av elstationer, dvs. kabelskåp, samt små/stora byggnader med elektrisk utrustning som omfattar ca 20 000 elstationer i nätet. Utöver dessa har Göteborg Energi pumpstationer, produktionsanläggningar, ledningsnät, datacenter med mera, som även dessa kan vara känsliga för klimatrelaterade händelser.

Göteborg Energi har identifierat behov av att utreda eventuell påverkan från följande klimateffekter:

Naturolyckor och extremväder – snabba förlopp:

Skyfall
Översvämning från höga flöden i vattendrag
Översvämning från högvatten i havet
Ras och skred, erosion
Skogs- och markbrand

Långsamverkande effekter – förändring över tid:

Havsnivåhöjning

2.2 Påverkan och konsekvenser för verksamheten

Göteborg Energi gör reflektionen efter genomförda analyser att det hade varit av stort värde om Göteborgs Stad kunde ta fram en sammanhållen vägledning som:

1. Anger vilken dimensionerande händelse som är gällande för respektive klimateffekt.
2. Tillhandahåller GIS-data (shape-filer, WMS-länkar osv) för respektive dimensionerande händelse.

Idag används många benämningar, till exempel för olika översvämningsscenarioer, och det är svårt att veta om analyser sker utifrån rätt förutsättningar. Vissa kartunderlag är också ofullständiga (täcker inte hela Göteborgs kommun) och/eller innehåller inte den data som behövs för att kunna utvärdera klimateffektens påverkan fullt ut. Till exempel saknas information om nivåer och varaktighet vid översvämning till följd av högvatten i havet väster om Älvsborgsbron.

2.2.1 Skyfall

Generellt

Tillgängligt kartmaterial i Gokart och Vatten i staden med utgångspunkt från scenariot: Klimatanpassat 100-årsregn (nuläge) har använts i analyserna. GIS-analyser har gjorts för att identifiera anläggningsobjekt som är riskutsatta. Analyserna visar att vissa av Göteborg Energis anläggningar kan påverkas vid ett omfattande skyfall. Det kan också bli svårt för driftpersonal att ta sig fram till anläggningar i en översvämmad stad.

Värme, kyla, gas

Skyfall skulle kunna innebära uteblivna leveranser för värme, kyla och gas till följd av vatteninträngning som skadar verksamhetskritisk utrustning. Detta skulle också innebära kostsamma efterföljande reparationsarbeten. Ett fåtal av de analyserade anläggningarna har en risknivå som inte är acceptabel, dvs. som kräver vidare analys och åtgärder. På grund av den omfattande redundansen i de olika energisystemen är det dock låg sannolikhet för omfattande eller långvarig leveranspåverkan, utan konsekvenserna rör i första hand utrustningsskador. Det finns således en god beredskap för att hantera avbrott.

Stadsfiber

Ett kraftigt skyfall kan orsaka lokala störningar i digital kommunikation om komponenter skadas. Då Göteborgssamhället är alltmer beroende av digital kommunikation och digitala tjänster innebär det att samhällsviktiga verksamheter kan påverkas.

Fyra anläggningar har identifierats inom områden med förhöjd risk för mer omfattande störningar och vidare analys samt åtgärder pågår.

Elnät

Antaget är att skyfall sker över hela Göteborg samtidigt vilket innebär att många elstationer drabbas samtidigt av vattennivåer som skulle kunna påverka elstationens funktion. Konsekvensen skulle kunna bli att elanvändare upplever avbrott i elförsörjningen. Avbrott skulle kunna uppkomma under skyfallsför-

loppet och möjligen även efteråt om elektrisk utrustning har förstörts och/eller behöver rengöras, bytas ut med mera för att åter kunna ta elstationen i drift.

Fel i elnätet (felande kabel, grävskada osv.) sker nästan dagligen. GENAB hanterar detta genom att koppla om distributionsvägar i elnätet och ordnar elförsörjning med bränsle drivna reservkraftsgeneratorer tills felet är lagat. Det finns således en god beredskap för att hantera avbrott. Ett skyfall skulle dock kunna innebära att avbrott sker på väldigt många ställen samtidigt.

2.2.2 Högt vattenstånd

Översvämning och höga flöden

Konsekvenserna av översvämning och höga flöden är desamma som för skyfall, se kapitlet ovan. Skillnaden är att GIS-kartor med vattennivå och varaktighet (som för skyfall) inte funnits tillgängligt för hela Göteborg. Detta försvårar utredningsarbetet. Utgångspunkt har varit:

- För vattendrag öster om Älvsborgsbron, dvs. Göta älv, Nordre älv och Säveån: Hydromodellen år 2070.
- För kustområden väster om Älvsborgsbron, inkl. Askimsviken, samt övriga ytor som inte täcks av Hydromodellen: höjdnivå +3,5 m (RH2000) inom skiktet Samhällsviktiga anläggningar.

Havsnivåhöjning

En permanent havsnivåhöjning innebär att elstationer och ledningar kan behöva omplaceras för att fungera. Beroende på elstationens storlek skulle detta kunna bli extremt kostsamt.

Data för vattennivåer hämtas från Vatten i staden, Hydromodellen år 2070.

2.2.3 Värmebölja

För stadsfiber ökar sårbarheten något vid värmebölja eftersom eventuella driftstörningar i kylmaskiner behöver åtgärdas mer skyndsamt. Det finns dock god beredskap för detta genom redundans, tillgång till reservmaterial och korta inställelsetider.

Effekterna av värmebölja ur ett arbetsmiljöperspektiv är integrerat i det kontinuerliga arbetsmiljöarbetet.

För övriga produkter är värmebölja ej relevant att analysera djupare. Det bedöms inte föreligga någon risk för leveranspåverkan.

2.2.4 Ras, skred och erosion samt skogs- och markbrand

Göteborg Energi har anläggningar i flera delar av Göteborg som kan påverkas av ras, skred och erosion samt skogs- och markbrand. Konsekvenserna kan i stort anses bli desamma som vid ett skyfall fast med mer lokal påverkan.

2.3 Tidigare händelser och erfarenheter

I detta kapitel redogörs för tidigare händelser och erfarenheter med anknytning till skyfall, höga vattenstånd samt ras och skred. Listan är ej allomfattande, men kan ses som representativ för att visa på den påverkan som klimateffekter historiskt haft på bolagets verksamhet. Sammantaget har effekterna av dessa händelser varit lindriga, både avseende ekonomiska effekter och leveransförmåga.

- En bergtunnel har drabbats av vatteninträngning på grund av högt vattenstånd i Göta Älv. Ingen känd utrustningsskada kopplad till denna incident.
- Anläggningar och centraler för fjärrkyla och stadsfiber belägna i källare på kundägda fastigheter har drabbats av vatteninträngning med begränsad utrustningsskada som följd.
- En pumpstation för fjärrvärme har påverkats av översvämning. Anläggningen blev otillgänglig, dock ledde detta inte till någon utrustningsskada.
- Det finns kända problem med vatten och skred i våra områden med solcellsanläggningar. Hittills har ingen utrustningsskada rapporterats.
- Kraftigt regn har orsakat inläckage i kammare. Påverkan av detta är mycket liten. I regel behöver isolering och eventuellt givare bytas.
- Vid Alafors skidbacke har en fjärrvärmeledning skadats i samband med ett skred. Fjärrvärmeledningen fick bytas ut.
- En produktionsanläggning för fjärrvärme har vid flera tillfällen drabbats vid högt vattenstånd och kraftigt regn. Det har varit problem med vatteninträngning men inget produktionsbortfall har rapporterats.
- Produktionsanläggningar finns i flera ras- och skredsdrabbade områden. Hittills har ingen påverkan på anläggningarna rapporterats.
- Viss vatteninträngning i elstationer har skett historiskt. Dock har detta inte lett till avbrott.
- Den 30 november 1977 inträffade Tuveraset, ett stort skred med allvarliga följder. I samband med detta åkte flertalet elkablar med i raset, något som löstes akut genom att skarva om med reservkabel som fick ligga direkt på marken.

2.4 Särskilt sårbara områden, objekt, funktioner, grupper etc.

Göteborg Energi har anläggningar i samtliga geografiska områden listat i bilaga 1, Geografiska fokusområden inom arbetet med klimatanpassningsplanen. De geografiska områdena 10 och 11, dvs. Östra och Centrum södra, har identifierats som extra utsatta vid klimatrelaterade händelser kopplat till översvämning.

Göteborg Energis elnät och fjärrvärme kan anses särskilt viktiga för sårbara grupper i Göteborg. Således finns objekt, funktioner och grupper som är mer sårbara än andra kopplat till dessa leveranser. Utgångspunkten är dock att både

elnät och fjärrvärme ska fungera vid klimathändelser och att avbrott inte ska ske i större utsträckning än vid normala förhållanden.

2.5 Prioriterade utmaningar

Högst prioritet (1) har givits till klimateffekter som riskerar att påverka det största antalet av Göteborg Energis kunder. Skyfall och översvämning riskerar att påverka många anläggningar samtidigt. Påverkan vid ras och skred samt skogs- och markbrand är mer lokal. Havsnivåhöjning kräver ett långsiktigt strategiskt arbete, men kan potentiellt bli mycket kostsamt. Här finns stora fördelar att samarbeta inom Göteborgs stad för att prioritera rätt.

För att exemplifiera: I de fall elstationer slutar att fungera krävs manuellt arbete för återstart, vilket kan bli resurskrävande om detta måste ske på många platser samtidigt, vilket kan bli fallet vid skyfall.

I tabellen nedan listas utpekade klimateffekter och dess prioritet utifrån påverkan på Göteborg Energis verksamhet.

Klimateffekter	Prioritet
Naturolyckor och extremväder – snabba förlopp:	
Skyfall	1
Översvämning från höga flöden i vattendrag	1
Översvämning från högvatten i havet	1
Ras och skred, erosion	2
Skogs- och markbrand	2
Långsamverkande effekter – förändring över tid:	
Havsnivåhöjning	3

2.6 Möjligheter och positiva effekter

För fjärrkylprodukten innebär ett varmare klimat potential till ökade leveranser till såväl befintliga som nya kunder. Intresset för och efterfrågan av fjärrkyla ses öka med ökande utomhustemperatur.

Ett varmare klimat kan på lång sikt även innebära möjligheter för fjärrvärmen. Systemet är idag byggt för dimensionerande utetemperatur -15°C. Ett varmare klimat kan innebära överkapacitet i fjärrvärmenätet. Detta kan leda till möjligheter att sänka systemtemperaturerna i nätet, vilket leder till ökade möjligheter att ta emot spillvärme från fler leverantörer än idag. Även topplastbehovet förutspås att minska över tid, vilket kan minska behovet av produktionskapacitet.

För övriga produkter inom Göteborg Energi finns inga identifierade möjligheter eller positiva effekter.

3 Identifierat åtgärdsbehov

Identifierade åtgärdsbehov har nedan kategoriserats i åtgärder som är koncernövergripande alternativt knutet till dotterbolag inom koncernen.

Nr	Åtgärd	Klimat effekt(-er)	Typ av åtgärd/kategori	Geografiskt fokusområde	Nivå		
					1	2	3
	KONCERNGEMENSAMMA						
1	Benchmarking med övriga energibolag i Sverige	Alla	Informativ	Ej relevant	x		
2	Utreda möjligheter för extern finansiering	Alla	Informativ	Ej relevant		x	
3	Göra klimatanpassning till en del i den koncern-gemensamma affärsplanen	Alla	Organisatorisk	Ej relevant	x		
4	Göra klimatanpassning till en del i den koncern-gemensamma projektmodellen	Alla	Organisatorisk	Ej relevant	x		
5	Identifiera möjligheter att delta i arbetet med framkomlighet i staden vid översvämning	Skyfall Höga flöden Högvatten	Informativ	Ej relevant		x	
6	Stötta Staden i prioriteringsarbetet med tekniskt skydd av anläggningar utsatta för klimatteffekter som kan skyddas med gemensamma insatser såsom älvkantsskydd	Skyfall Höga flöden Högvatten Ras/skred	Fysisk/teknisk	Samtliga, men särskilt aktuellt inom 10 och 11		x	
7	Uppdaterade kontinuitetsplaner	Alla	Organisatorisk	Ej relevant	x		
	FJÄRRVÄRME OCH - KYLA						
8	Genomförande av tekniskt skydd (Nivå 1)	Skyfall Högvatten	Fysisk/teknisk	10, 11	x		
9	Utredning om vilka övriga anläggningar som ska förses med tekniskt skydd (Nivå 1)	Skyfall Högvatten	Fysisk/teknisk	10, 11	x		
	STADSFIBER						
10	Identifiering av kritiska anläggningar där det föreligger en risk kopplat till identifierade klimatförändringar	Skyfall Rasrisk Översvämning	Analyserande	Samtliga	x		
11	Uppdaterade kontinuitetsplaner	Alla	Styrning	Ej relevant	x		
12	Tekniskt skydd (Nivå 1)	Alla	Fysisk/Teknisk	10	x		

	ELNÄT						
13	En projektgrupp med representanter från tillgångsförvaltning, drift och underhåll är tillsatt för att konkretisera behov och lösningar.	Alla	Organisatorisk	Samtliga	x		

4 Prioriterade åtgärder

Följande åtgärder anses prioriterade att genomföra i närtid:

Nr 3, 4, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 i enlighet med tabellen ovan.

4.1 Nivå 2 – prioriterade åtgärder

Följande åtgärder anses prioriterade att genomföra i närtid:

Nr 2, 6 i enlighet med tabellen ovan.

5 Genomförande av prioriterade åtgärder

Nr 2 Utreda möjligheter för extern finansiering

Kartläggning ska ske under hösten 2026 till och med våren 2027.

Ansvar: Respektive avdelning/enhet inom koncernen med ansvar för tillgångsförvaltning. När behovet är identifierat behövs en bredd av olika kompetenser samarbeta med stöd av Göteborgs Stad.

Nr 3 Göra klimatanpassning till en del i den koncerngemensamma affärsplanen

Tas med i nästa revision av affärsplanen.

Ansvar: Avdelningen för koncernstrategi.

Nr 4 Göra klimatanpassning till en del i den koncerngemensamma projektmodellen

Tas med i nästa revision av projektmodellen.

Ansvar: Enheten för projektstöd.

Nr 6 Stötta Staden i prioriteringsarbetet med tekniskt skydd av anläggningar utsatta för klimateffekter som kan skyddas med gemensamma insatser såsom älvkantsskydd

Kontinuerligt arbete tillsammans med bl.a. Stadens högvattenskyddsprogram.

Ansvar: Enheten för stadsutveckling.

Nr 7 Uppdaterade kontinuitetsplaner

I första skedet januari 2027, med komplettering under 2027.

Ansvar: Avdelningen för koncernsäkerhet.

Nr 8 Genomförande av tekniskt skydd (Nivå 1), Värme och kyla

Utförande under 2026.

Ansvar: Värme och kyla, Enheten för Asset Management.

Nr 9 Utredning om vilka övriga anläggningar som ska förses med tekniskt skydd (Nivå 1), Värme och kyla

Ska påbörjas under hösten 2026.

Ansvar: Värme och kyla, Enheten för Asset Management.

Nr 10 Identifiering av kritiska anläggningar där det föreligger en risk kopplat till identifierade klimatförändringar

Utförande under 2026.

Ansvar: Stadsfiber, driftavdelning.

Nr 11 Uppdaterade kontinuitetsplaner Stadsfiber

Utförande under 2026.

Ansvar: Stadsfiber, driftavdelning.

Nr 12 Tekniskt skydd (Nivå 1), Stadsfiber

Utförande under 2026.

Ansvar: Stadsfiber, driftavdelning.

Nr 13 En projektgrupp med representanter från tillgångsförvaltning, drift och underhåll är tillsatt för att konkretisera behov och lösningar, Elnät

Genomförs till 2026-12-31. Därefter initieras åtgärderna.

Ansvar: Elnät, Enheten för projektstöd.

6 Uppföljning av arbetet

Göteborg Energi ingår i Göteborgs Stadshuskoncern som omfattas av hållbarhetsrapporteringsdirektivet CSRD med krav på årlig hållbarhetsredovisning enligt de EU-gemensamma redovisningsstandarderna ESRS för om redovisningsår 2027. ESRS innefattar tio tematiska standarder med upplysningskrav om miljö, socialt och styrning. Den tematiska miljöstandarderna

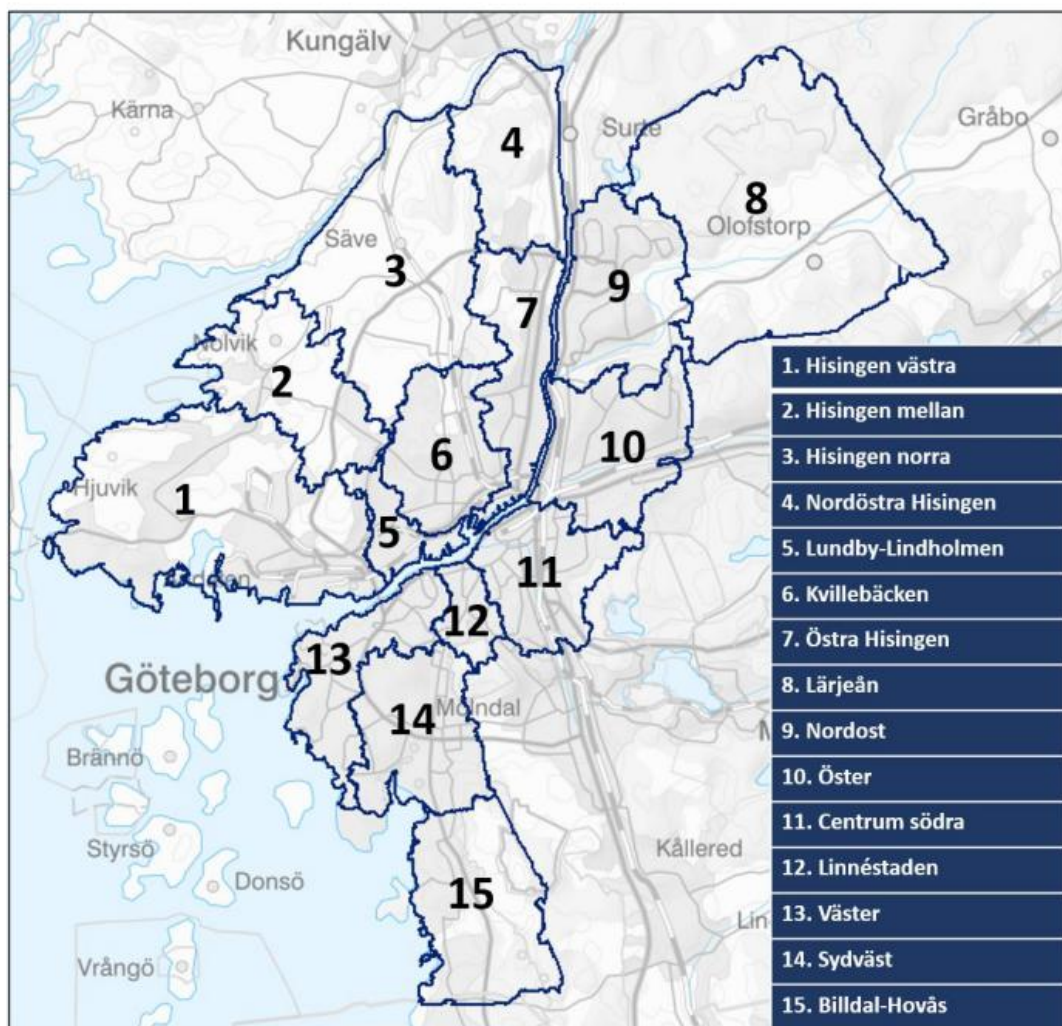
E1 innefattar upplysningskrav om bolagets inverkan på klimatförändringarna samt klimatförändringarnas påverkan på bolagets verksamhet. Göteborg Energi kommer därmed fr o m 2027 att årligen följa upp och sammanställa följande information om sina fysiska klimatrisker.

- Vilka fysiska klimatrisker som kan påverka bolagets verksamhet, tillgångar och värdekedja på kort, medellång och lång sikt.
- Hur bolaget har använt klimatscenarier för att bedöma sin motståndskraft och behovet av anpassning.
- Beskrivning av hur bolagets strategi och affärsmodell anpassas för att hantera de identifierade riskerna.
- Vilken styrning och anpassningsåtgärder som har antagits för att minska effekterna av fysiska klimatrisker.
- Vilka förväntade finansiella konsekvenser de fysiska riskerna kan medföra såsom värdeminskning av tillgångar eller ökade kostnader.
- Vilka mål som bolaget har satt upp för att hantera klimatrisker och hur dessa följs upp.

Riskhantering, planering, genomförande av åtgärder samt uppföljning av klimatanpassningsarbetet är i hög grad implementerat i Göteborg Energis ordinarie ledningssystem och arbetssätt för strategisk tillgångsförvaltning. Anpassning och utveckling av arbetssätten för att möta redovisningskraven enligt CSRD pågår inom Göteborg Energi och Göteborgs Stadshus AB och planeras vara på plats inför redovisningsår 2027.

Bilaga 1

Geografiska fokusområden inom arbetet med klimatanpassningsplanen



Översikt över avrinningsområden för skyfall som utgör de geografiska fokusområden inom klimatanpassningsplanen.

Källa: Strukturplan för hantering av översvämningsrisker, Metodbeskrivning, Kretslopp och vatten, Uppdatering januari 2021.