
**Tüm İSİ'lerin 2020 yılı için senaryo tanımı ve
senaryo açıklaması
(Elektrik iletim sistemi işletimine ilişkin bir
kılavuz oluşturan 2 Ağustos 2017 tarihli ve
(AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün
65. Maddesi uyarınca)**

Tarih 11 Temmuz 2019

İçindekiler

1. 2020 yılı senaryolarının ortak listesi	4
2. Kış maksimum senaryosu	4
3. Bahar maksimum senaryosu.....	4
4. Yaz maksimum senaryosu.....	5
5. Sonbahar maksimum senaryosu	6
6. Dil	6
Ek 1: Kış maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları	7
Ek 2: Kış maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri.....	9
Ek 3: Bahar maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları	11
Ek 4: Bahar maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri	13
Ek 5: Yaz maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları....	14
Ek 6: Yaz maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri	16
Ek 7: Sonbahar maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları	18
Ek 8: Sonbahar maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri	20

Yasal dayanak

- (1) Bu belge, Tüm İletim Sistemi İşletmecilerinin (bundan böyle "İSİ'ler" olarak anılacaktır) 2020 yılı için bir senaryo tanımı ve senaryo açıklamasıdır.
- (2) (AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün 65. Maddesi, senaryo açıklamasının yasal dayanağını oluşturmaktadır.
- (3) (AB) 2016/1719 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün 19. Maddesi, her bir uzun vadeli kapasite hesaplama zaman dilimi için kullanılacak ortak senaryoların yasal dayanağını oluşturmaktadır.

1. 2020 yılı senaryolarının ortak listesi

Tüm İSİ'ler, 2020 yılı için senaryolar oluşturmak amacıyla aşağıdaki referans zaman damgası üzerinde mutabık kalmıştır:

- Kış Maksimum, 2019 yılı Ocak ayının 3. Çarşamba gününe göre, 10:30 CET;
- Bahar Maksimum, 2019 yılı Nisan ayının 3. Çarşamba gününe göre, 10:30 CET;
- Yaz Maksimum, 2018 yılı Temmuz ayının 3. Çarşamba gününe göre, 10:30 CET;
- Sonbahar Maksimum, 2018 yılı Ekim ayının 3. Çarşamba gününe göre, 10:30 CET.

Senaryoların ayrıntılı açıklaması aşağıdaki paragraflarda gösterilmiştir. Senaryo periyodunun herhangi bir zamanında faaliyette olması öngörülen tüm unsurlar senaryolarda yer almaktadır.

2. Kış maksimum senaryosu

Kış maksimum senaryosu, SOGL ve FCA kılavuz notları kapsamında bir yıl öncesi modelinin gereksinimlerini karşılamak üzere İSİ'ler tarafından kabul edilmiştir. 1 Ocak 2020 ile 31 Mart 2020 tarihleri arasındaki dönemi kapsamaktadır. Bu senaryoyu temsil eden referans zaman damgası, 2019 yılı Ocak ayının 3. Çarşambası (16 Ocak 2019) saat 10:30'dur. Bu kış maksimum senaryosunun en olası temsidir.

İSİ'ler, bu senaryonun, tahmini bir talep ve bir mevsimsel maksimum yüke eşdeğer olması muhtemel olan üretim profiline dayalı olacağı konusunda mutabık kalmıştır.

Yenilenebilir ve konvansiyonel kaynakların üretim modeli ve dağıtım şebekesine bağlı tesisler tarafından üretilen ve tüketilen güç miktarı, referans zaman damgasının durumuna göre veya tahmini bilgiler kullanılarak modellenecek ve kabul edilen net pozisyonların eşleşmesi sağlanacaktır. Genel olarak, üretim modeli tam olarak kullanılabilir bir üretim parkını temsil edecektir.

Net pozisyonlar tüm İSİ'ler arasında kabul edilmiştir. Her senkron alan için senaryo özeti tabloları Ek 1'de bulunabilir.

İSİ'ler, 1 Ocak 2020'den 31 Mart 2020'ye kadar sistem davranışını değiştirmesi muhtemel olan bilinen tüm önemli sistem değişikliklerini ve ardışık senaryoları belirleyecektir. Belirlenen değişiklikler, sistem yüklemesini veya sınır ötesi akışları etkilemesi muhtemel olan bir trafo merkezi, şube, üretim veya diğer önemli tesis seviyesinde olacaktır. Bu değişiklikler, Ek 2'de sunulan her bir senkron alan için senaryo özet tablolarında listelenecektir.

Dikkate alınan tüm süre boyunca sürecektir herhangi bir büyük sistem kesintisi/kesintileri bu senaryo modeline dahil edilecektir.

Elemanların gerçek hayattaki güvenlik sınırları, aşağıdakilere bağlı olarak bu senaryoda verilen eşikler civarında değişkenlik gösterebilir:

- yük,
- sıcaklık,
- besleme düzeni,
- kesinti grupları,
- vs.

3. Bahar maksimum senaryosu

Bahar maksimum senaryosu, SOGL ve FCA kılavuz notları kapsamında bir yıl öncesi modelinin gereksinimlerini karşılamak üzere İSİ'ler tarafından kabul edilmiştir. 1 Nisan 2020 ile 30 Haziran 2020

tarihleri arasındaki dönemi kapsamaktadır. Bu senaryoyu temsil eden referans zaman damgası, 2019 yılı Nisan ayının 3. Çarşambası (17 Nisan 2019) saat 10:30'dur. Bu bahar maksimum senaryosunun en olası temsidir.

İSİ'ler, bu senaryonun, tahmini bir talep ve bir mevsimsel maksimum yüke eşdeğer olması muhtemel olan üretim profiline dayalı olacağı konusunda mutabık kalmıştır.

Yenilenebilir ve konvansiyonel kaynakların üretim modeli ve dağıtım şebekesine bağlı tesisler tarafından üretilen ve tüketilen güç miktarı, referans zaman damgasının durumuna göre veya tahmini bilgiler kullanılarak modellenecek ve kabul edilen net pozisyonların eşleşmesi sağlanacaktır. Genel olarak, üretim modeli tam olarak kullanılabilir bir üretim parkını temsil edecektir.

Net pozisyonlar tüm İSİ'ler arasında kabul edilmiştir. Her senkron alan için senaryo özeti tabloları Ek 3'de bulunabilir.

İSİ'ler, 1 Nisan 2020'den 30 Haziran 2020'ye kadar sistem davranışını değiştirmesi muhtemel olan bilinen tüm önemli sistem değişikliklerini ve ardışık senaryoları belirleyecektir. Belirlenen değişiklikler, sistem yüklemesini veya sınır ötesi akışları etkilemesi muhtemel olan bir trafo merkezi, şube, üretim veya diğer önemli tesis seviyesinde olacaktır. Bu değişiklikler, Ek 4'te sunulan her bir senkron alan için senaryo özet tablolarında listelenecektir.

Dikkate alınan tüm süre boyunca sürece her hangi bir büyük sistem kesintisi/kesintileri bu senaryo modeline dahil edilecektir.

Elemanların gerçek hayattaki güvenlik sınırları, aşağıdakilere bağlı olarak bu senaryoda verilen eşikler civarında değişiklik gösterebilir:

- yük,
- sıcaklık,
- besleme düzeni,
- kesinti grupları,
- vs.

4. Yaz maksimum senaryosu

Yaz maksimum senaryosu, SOGL ve FCA kılavuz notları kapsamında bir yıl öncesi modelinin gereksinimlerini karşılamak üzere İSİ'ler tarafından kabul edilmiştir. 1 Temmuz 2020 ile 30 Eylül 2020 tarihleri arasındaki dönemi kapsamaktadır. Bu senaryoyu temsil eden referans zaman damgası, 2018 yılı Temmuz ayının 3. Çarşambası (18 Temmuz 2018) saat 10:30'dur. Bu yaz maksimum senaryosunun en olası temsidir.

İSİ'ler, bu senaryonun, tahmini bir talep ve bir mevsimsel maksimum yüke eşdeğer olması muhtemel olan üretim profiline dayalı olacağı konusunda mutabık kalmıştır.

Yenilenebilir ve konvansiyonel kaynakların üretim modeli ve dağıtım şebekesine bağlı tesisler tarafından üretilen ve tüketilen güç miktarı, referans zaman damgasının durumuna göre veya tahmini bilgiler kullanılarak modellenecek ve kabul edilen net pozisyonların eşleşmesi sağlanacaktır. Genel olarak, üretim modeli tam olarak kullanılabilir bir üretim parkını temsil edecektir.

Net pozisyonlar tüm İSİ'ler arasında kabul edilmiştir. Her senkron alan için senaryo özeti tabloları Ek 5'te bulunabilir.

İSİ'ler, 1 Temmuz 2020'den 30 Eylül 2020'ye kadar sistem davranışını değiştirmesi muhtemel olan bilinen tüm önemli sistem değişikliklerini ve ardışık senaryoları belirleyecektir. Belirlenen değişiklikler, sistem yüklemesini veya sınır ötesi akışları etkilemesi muhtemel olan bir trafo merkezi, şube, üretim veya diğer önemli tesis seviyesinde olacaktır. Bu değişiklikler, Ek 6'da sunulan her bir senkron alan için senaryo özet tablolarında listelenecektir.

Dikkate alınan tüm süre boyunca sürececek herhangi bir büyük sistem kesintisi/kesintileri bu senaryo modeline dahil edilecektir.

Elemanların gerçek hayattaki güvenlik sınırları, aşağıdakilere bağlı olarak bu senaryoda verilen eşikler civarında değişkenlik gösterebilir:

- yük,
- sıcaklık,
- besleme düzeni,
- kesinti grupları,
- vs.

5. Sonbahar maksimum senaryosu

Sonbahar maksimum senaryosu, SOGL ve FCA kılavuz notları kapsamında bir yıl öncesi modelinin gereksinimlerini karşılamak üzere İSİ'ler tarafından kabul edilmiştir. 1 Ekim 2020 ile 31 Aralık 2020 tarihleri arasındaki dönemi kapsamaktadır. Bu senaryoyu temsil eden referans zaman damgası, 2018 yılı Ekim ayının 3. Çarşamba (17 Ekim 2018) saat 10:30'dur. Bu sonbahar maksimum senaryosunun en olası temsidir.

İSİ'ler, bu senaryonun, tahmini bir talep ve bir mevsimsel maksimum yüke eşdeğer olması muhtemel olan üretim profiline dayalı olacağı konusunda mutabık kalmıştır.

Yenilenebilir ve konvansiyonel kaynakların üretim modeli ve dağıtım şebekesine bağlı tesisler tarafından üretilen ve tüketilen güç miktarı, referans zaman damgasının durumuna göre veya tahmini bilgiler kullanılarak modellenecek ve kabul edilen net pozisyonların eşleşmesi sağlanacaktır. Genel olarak, üretim modeli tam olarak kullanılabilir bir üretim parkını temsil edecektir.

Net pozisyonlar tüm İSİ'ler arasında kabul edilmiştir. Her senkron alan için senaryo özeti tabloları Ek 7'de bulunabilir.

İSİ'ler, 1 Ekim 2020'den 31 Aralık 2020'ye kadar sistem davranışını değiştirmesi muhtemel olan bilinen tüm önemli sistem değişikliklerini ve ardışık senaryoları belirleyecektir. Belirlenen değişiklikler, sistem yüklemesini veya sınır ötesi akışları etkilemesi muhtemel olan bir trafo merkezi, şube, üretim veya diğer önemli tesis seviyesinde olacaktır. Bu değişiklikler, Ek 8'de sunulan her bir senkron alan için senaryo özet tablolarında listelenecektir.

Dikkate alınan tüm süre boyunca sürececek herhangi bir büyük sistem kesintisi/kesintileri bu senaryo modeline dahil edilecektir.

Elemanların gerçek hayattaki güvenlik sınırları, aşağıdakilere bağlı olarak bu senaryoda verilen eşikler civarında değişkenlik gösterebilir:

- yük,
- sıcaklık,
- besleme düzeni,
- kesinti grupları,
- vs.

6. Dil

Bu yıl öncesi senaryoların ortak listesi için referans dili İngilizce olacaktır.

Ek 1: Kış maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları

Kıta Avrupası Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DKe	GB	SE	NO	LT	Net Pozisyonlar
noktasından	AL							-270
	AT							147
	BA							286
	BE			1000				804
	BG							750
	CH							834
	RS							-477
	ME							43
	CZ							1141
	DE		600		0			10047
	DKw		599		727	1025		2954
	MA							0
	ES							-1694
	FR			-471				-1647
	GR							-730
	HR							-836
	HU							-1884
	IT							-3702
	KS							0
	LU							-608
	MK							-289
	NL	-700		1000		-700		-1129
	PL				0		0	-104
	PT							260
	RO							-100
	SI							327
	SK							-643
	UA							450
	TR							-150
	IR			-200				-200

Not: 1. Net Pozisyon işaretinin şu şekildedir: - ithalat / + ihracat.

2. Terna ithalatı, 2018 yılı Ekim ayının sonunda meydana gelen 380kV Pradella – Sils – Robbia (CH) hattındaki arızadan etkilenmiştir.

Baltık Bölgesel Grubu

	noktasına	PL	SE	FI	Net Pozisyonlar
noktasından	EE			-227	82
	LV				13
	LT	0	-731		-1674

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

İskandinav Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DE	EE	LT	NL	PL	RU	Net Pozisyonlar
noktasından	DKe	-599	-600						1872
	FI			227				-682	-2795
	NO	-1025				700		-32	1431
	SE	-727	0		731		0		-1579

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

Ek 2: Kış maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri

Trafo merkezleri

İSİ	Trafo merkezinin adı	Adı (kod)	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
TTN	Rilland	RLL	380	Hizmete Alma
Ulusal Şebeke ESO	Bicker Fenn	BICF4	400	Hizmete Alma
PSE	Reclaw	ZREC	220	Hizmete Alma
PSE	Pelplin	ZPLP	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	Pelplin	ZPLP	400	Hizmete Alma
PSE	Praga	ZPRG	220/110	Hizmete Alma
PSE	Jasiniec	ZJAS	400	Hizmete Alma

Hatlar

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
TTN-Elia	Rilland - Zandvliet G (Elia)	Rilland	Zandvliet (Elia)	380	Borssele - Zandvliet hattının yeniden yapılandırılması
TTN- Elia	Rilland - Zandvliet W (Elia)	Rilland	Zandvliet (Elia)	380	Geertruidenberg – Zandvliet hattının yeniden yapılandırılması
TTN- Elia	Rilland - Borssele G	Rilland	Borssele	380	Borssele - Zandvliet hattının yeniden yapılandırılması
TTN- Elia	Rilland - Geertruidenberg W	Rilland	Geertruidenberg	380	Geertruidenberg – Zandvliet hattının yeniden yapılandırılması
RTE- Ulusal Şebeke	ELECLink	Mandarins (RTE)	Sellindge B (Ulusal Şebeke)	400	Hizmete Alma
PSE	4531	Morzyczyn	Reclaw	220	Hizmete Alma
PSE	4532	Glinki	Reclaw	220	Hizmete Alma
PSE	6005	Jasiniec	Pelplin	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	6401	Gdańsk	Pelplin	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	N007	Grudziądz	Pelplin	400	Hizmete Alma
PSE	N008	Grudziądz	Pelplin	400	Hizmete Alma
PSE	N407	Gdańsk Przyjaźń	Pelplin	400	Hizmete Alma
PSE	N408	Gdańsk Przyjaźń	Pelplin	400	Hizmete Alma
PSE	1012	Ołtarzew	Mory	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	1014	Ołtarzew	Warszawa Towarowa	220	Hizmete Alma
PSE	H008	Ostrów	Kromolice	400	Hizmete Alma
PSE	N005	Jasiniec	Grudziądz	400	Hizmete Alma

Transformatörler ve PST'ler

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
Elia	PST Monceau	Chooz (FR)	Monceau (BE)	220/150	Hizmete Alma
TTG	T411	Schwandorf	Schwandorf	380/110	Hizmete Alma
PSE	REC-A1	Reclaw	Reclaw	220/110	Hizmete Alma
PSE	REC-A2	Reclaw	Reclaw	220/110	Hizmete Alma
PSE	PLP-A2	Pelplin	Pelplin	220/110	Hizmetten Çıkarma

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
PSE	PLP-A4	Pelplin	Pelplin	400/110	Hizmete Alma
PSE	PRG-A1	Praga	Praga	220/110	Hizmete Alma
PSE	PRG-A2	Praga	Praga	220/110	Hizmete Alma
PSE	JAS-A2	Jasiniec	Jasiniec	220/110	Hizmetten Çıkarma
PSE	JAS-A3	Jasiniec	Jasiniec	400/110	Hizmete Alma
APG	RHU43	Tauern	Tauern	380/220	Hizmete Alma

Üretim birimleri:

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
PSE	Stalowa Wola gen.7	Stalowa Wola	220	Termal (kömür)	Hizmetten Çıkarma
PSE	Stalowa Wola gen.8	Stalowa Wola	220	Termal (kömür)	Hizmetten Çıkarma
PSE	Rybnik gen.1	Wielopole	110	Termal (kömür)	Hizmetten Çıkarma
PSE	Rybnik gen.2	Wielopole	110	Termal (kömür)	Hizmetten Çıkarma
PSE	Žerań	Praga	220	Termal (gaz)	Hizmete Alma Hizmette Alma
Fingrid	Olkiluoto 3	Olkiluoto B	400	Nükleer	Commissoning

Ek 3: Bahar maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları

Kıta Avrupası Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DKe	GB	SE	NO	LT	Net Pozisyonlar
noktasından	AL							-524
	AT							-651
	BA							164
	BE			1000				-565
	BG							600
	CH							1156
	RS							257
	ME							-256
	CZ							2408
	DE		0		462			8200
	DKw		600		48	0		1079
	MA							0
	ES							-1767
	FR			1000				4690
	GR							-1096
	HR							-791
	HU							-2621
	IT							-4841
	KS							0
	LU							-552
	MK							-251
	NL	-700		1000		-700		-1347
	PL				0		0	-400
	PT							-533
	RO							500
	SI							-20
	SK							159
	UA							413
	TR							0
	IR			150				150

Not: 1. Net Pozisyon işaretinin şu şekildedir: - ithalat / + ihracat.

2. Terna ithalatı, 2018 yılı Ekim ayının sonunda meydana gelen 380kV Pradella – Sils – Robbia (CH) hattındaki arızadan etkilenmiştir.

Baltık Bölgesel Grubu

	noktasına	PL	SE	FI	Net Pozisyonlar
noktasından	EE			-357	-258
	LV				146
	LT	0	-732		-1015

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

İskandinav Bölgesel Grubu

	Noktasına	DKw	DE	EE	LT	NL	PL	RU	Net Pozisyonlar
Noktasından	DKe	-600	270						1013
	FI			357				-300	-2413
	NO	0				700		0	2933
	SE	-48	-462		732		0		602

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

Ek 4: Bahar maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri

Trafo merkezleri

İSİ	Trafo merkezinin adı	Adı (kod)	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
Elia	Lillo	LILLO	380	Hizmete Alma
TTG	Wilster West	WILW	380	Hizmete Alma
TTG	Fedderwarden	FEDD	220	Hizmete Alma
TTG	Wilster West	WILW	380	Hizmete Alma
SVK	Stenkullen	FT11	400	Hizmete Alma
SVK	Järva	ÄT58	200	Hizmete Alma

Hatlar

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
Amprion	TBD	Niederstedem (Amprion)	Blooren (Creos)	220	Hizmete Alma
Amprion	Blooren-Trier S	Trier (Amprion)	Blooren (Creos)	220	Hizmetten Çıkarma
Amprion	TBD	Ensdorf	Dieffeln	220	Hizmete Alma
Amprion	Ensdorf Nord	Point Fraulautern	Ensdorf	220	Hizmetten Çıkarma
Amprion	Saar Nord	Trier	Dieffeln	220	Hizmetten Çıkarma
Amprion	Niederstedem West	Niederstedem	Trier	220	Hizmetten Çıkarma
Elia	380.51	Doel	Mercator	380	Lillo'ya üçüncü bağlantının devreye alınması
Elia	380.52	Doel	Mercator	380	Lillo'ya üçüncü bağlantının devreye alınması
Elia	380.80	Avelgem	Avelin (RTE)	380	Capacity upgrade
TTG	blau	Conneforde	Maade	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	rot	Conneforde	Maade	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	blau	Conneforde	Fedderwarden	220	Hizmete Alma
TTG	rot	Conneforde	Fedderwarden	220	Hizmete Alma
TTG	blau	Maade	Fedderwarden	220	Hizmete Alma
TTG	rot	Maade	Fedderwarden	220	Hizmete Alma
PSE	H014	Kromolice	Pątnów	400	Hizmete Alma

Transformatörler ve PST'ler

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
Amprion	TR211	Trier	Trier	220/110	Hizmetten Çıkarma
SVK	Nysäter	Nysäter	400	Rüzgar	Hizmete Alma

Üretim birimleri:

İSİ	Trafo merkezinin adı	Adı (kod)	U [kV]	Türü	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
PSE	Turów gen.11	Mikułowa	400	Termal (kömür)	Hizmete Alma
HOPS	VE Senj	Brinje	220	Rüzgar	Hizmete Alma

Ek 5: Yaz maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları

Kıta Avrupası Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DKe	GB	SE	NO	LT	Net Pozisyonlar
noktasından	AL							-300
	AT							-2306
	BA							814
	BE			1000				-1121
	BG							229
	CH							2645
	RS							294
	ME							110
	CZ							2213
	DE		-602		0			8822
	DKw		0		0	0		-760
	MA							0
	ES							-4044
	FR			0				4506
	GR							-859
	HR							-1173
	HU							-1898
	IT							-5792
	KS							0
	LU							-560
	MK							-245
	NL	-700		1000		-700		-2247
	PL				0		0	-400
	PT							1244
	RO							700
	SI							50
	SK							-160
	UA							565
	TR							371
	IR			-50				-50

Not: 1. Net Pozisyon işaretinin şu şekildedir: - ithalat / + ihracat.

2. Terna ithalatı, 2018 yılı Ekim ayının sonunda meydana gelen 380kV Pradella – Sils – Robbia (CH) hattındaki arızadan etkilenmiştir.

Baltık Bölgesel Grubu

	noktasına	PL	SE	FI	Net Pozisyonlar
noktasından	EE			26	352
	LV				-47
	LT	0	-707		-1305

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

İskandinav Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DE	EE	LT	NL	PL	RU	Net Pozisyonlar
noktasından	DKe	0	602						783
	FI			-26				-469	-2991
	NO	0				700		0	2677
	SE	0	0		7		0		1045

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

Ek 6: Yaz maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri

Trafo merkezleri

İSİ	Trafo merkezinin adı	Adı (kod)	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
TTG	Goetzdorf	GOEZ	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	Stade West	STAW	220	Hizmete Alma
TTG	Stade West	STAW	380	Hizmete Alma
TTG	Schuby West	SHUW	380	Hizmete Alma
PSE	Wyszków	ZWYS	220	Hizmete Alma
PSE	Żydowo	ZZYD	220	Hizmetten Çıkarma
SVK	Hedenlunda	CT35	400	Hizmete Alma
SVK	Trolltjärn	-	400	Hizmete Alma

Hatlar

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
ELIA	380.66	Lillo	Zandvliet	380	Hizmete Alma
Ulusal Şebeke	TOTT2-SJOW2-1	Tottenham	St John's Wood	275	Hizmetten Çıkarma
Ulusal Şebeke	TOTT2-SJOW2-2	Tottenham	St John's Wood	275	Hizmetten Çıkarma
TTG	gruen	Dollern	Sottrum/Goetzdorf	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	blau	Dollern	Goetzdorf	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	rot	Dollern	Wilster	380	Hizmetten Çıkarma
TTG	gelb	Dollern	Wilster	380	Hizmetten Çıkarma
TTG	rot	Dollern	Stade West	380	Hizmete Alma
TTG	gelb	Dollern	Stade West	380	Hizmete Alma
TTG	rot	Wilster	Stade West	380	Hizmete Alma
TTG	gelb	Wilster	Stade West	380	Hizmete Alma
PSE	218	Piła Krzewina	Żydowo	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	219	Piła Krzewina	Żydowo Kierzkowo	220	Hizmete Alma
PSE	6601	Dunowo	Żydowo	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	6007	Dunowo	Żydowo Kierzkowo	220	Hizmete Alma
PSE	6301	Żydowo	Żydowo Kierzkowo	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	1004	Miłosna	Ostrołęka	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	1202	Miłosna	Wyszków	220	Hizmete Alma
PSE	1203	Wyszków	Ostrołęka	220	Hizmete Alma
SVK	-	Kristinelund	Görlöse	400	Hizmete Alma
SVK	-	Kristinelund	Hovegaard	400	Hizmete Alma
SVK	CL26 S1	Strofinnforsen	Midskog	400	Hizmete Alma
TTN	GT-BSL380 Z	Geertruidenberg	Borssele	380	Hizmetten Çıkarma
TTN	GT-RLL380 Z	Geertruidenberg	Rilland	380	Hizmete Alma
TTN	BSL-RLL 380 Z	Borssele	Rilland	380	Hizmete Alma

Transformatörler ve PST'ler

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
Amprion	TR214	Urberach	Urberach	220/110	Hizmetten Çıkarma
Amprion	TR211	Urberach	Urberach	220/110	Hizmetten Çıkarma
Amprion	TR412	Urberach	Urberach	380/110	Hizmete Alma
Amprion	TR413	Urberach	Urberach	380/110	Hizmete Alma
TTG	T421	Dollern	Dollern	380/220	Hizmetten Çıkarma
TTG	T422	Dollern	Dollern	380/220	Hizmetten Çıkarma
TTG	T421	Stade West	Dollern	380/220	Hizmete Alma
TTG	T422	Stade West	Dollern	380/220	Hizmete Alma
TTG	T412	Schwandorf	SD	380/110	Hizmete Alma
PSE	ZYD-A1	Żydowo	Żydowo	220/110	Hizmetten Çıkarma
PSE	ZYD-A2	Żydowo	Żydowo	220/110	Hizmetten Çıkarma

Ek 7: Sonbahar maksimum senaryosu için kabul edilen net pozisyonlar ve DC bağlantı akışları

Kıta Avrupası Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DKe	GB	SE	NO	LT	Net Pozisyonlar
noktasından	AL							-453
	AT							-2428
	BA							296
	BE			1000				-2729
	BG							554
	CH							-598
	RS							-156
	ME							81
	CZ							2529
	DE		497		-346			6326
	DKw		0		0	0		1413
	MA							0
	ES							1731
	FR			2000				6542
	GR							14
	HR							-1160
	HU							-1878
	IT							-7048
	KS							0
	LU							-594
	MK							-257
	NL	-700		1000		-700		62
	PL				0		0	-101
	PT							-181
	RO							750
	SI							160
	SK							-508
	UA							650
	TR							434
	IR			150				150

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

Baltık Bölgesel Grubu

	noktasına	PL	SE	FI	Net Pozisyonlar
noktasından	EE			-575	94
	LV				202
	LT	0	0		-1577

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

İskandinav Bölgesel Grubu

	noktasına	DKw	DE	EE	LT	NL	PL	RU	Net Pozisyonlar
noktasından	DKe	0	-497						247
	FI			575				-371	-2497
	NO	0				700		0	2475
	SE	0	346		0		0		1022

Net Pozisyon işaretinin şu şekilde olduğuna dikkat ediniz: - ithalat / + ihracat

Ek 8: Sonbahar maksimum senaryosu için sistem değişiklikleri

Trafo merkezleri

İSİ	Trafo merkezinin adı	Adı (kod)	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
SEPS	Bystricany	QBYST_1	400	Hizmete Alma
ČEPS	Vítkov	VIT	400	Hizmete Alma
National Grid	Blyth	BLYTH4	400	Hizmete Alma
TTG	Conneforde (Rekonstrüksiyon)	CONN	380	Hizmete Alma
TTG	Fedderwarden	FEDD	380	Hizmete Alma
TTG	Lamspringe	LAMS	380	Hizmete Alma
TTG	Hardegsen	HARD	380	Hizmete Alma
TTG	Hardegsen	HARD	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	Godenau	GODE	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	Handewitt	HAND	380	Hizmete Alma

Hatlar

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
SEPS	V483	Krizovany	Bystricany	400	Hizmete Alma
ELIA	380.65	Lillo	Zandvliet	380	Hizmete Alma
ELIA	380.101	Avelgem	Horta	380	Capacity upgrade
ČEPS	V490	Vítkov	Přeštice	400	Hizmete Alma
Amprion-Elia	ALEGRO	Oberziet (Amprion)	Lixhe (Elia)	320 DC	Hizmete Alma
TTG	gruen	Conneforde	Fedderwarden	380	Hizmete Alma
TTG	gelb	Conneforde	Fedderwarden	380	Hizmete Alma
TTG	1	Maade	Fedderwarden	380	Hizmete Alma
TTG	2	Maade	Fedderwarden	380	Hizmete Alma
TTG	1	Audorff	Schuby West	380	Hizmete Alma
TTG	2	Audorff	Schuby West	380	Hizmete Alma
TTG	1	Handewitt	Schuby West	380	Hizmete Alma
TTG	2	Handewitt	Schuby West	380	Hizmete Alma
TTG	rot	Flensburg	Audorff	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	gelb	Flensburg	Audorff	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	1	Wahle	Lamspringe	380	Hizmete Alma
TTG	2	Wahle	Lamspringe	380	Hizmete Alma
TTG	1	Hardegsen	Lamspringe	380	Hizmete Alma
TTG	2	Hardegsen	Lamspringe	380	Hizmete Alma
TTG	2	Hardegsen	Goetzdorf	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	3	Hardegsen	Goetzdorf	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	1	Hardegsen	Godenau/Lehrte	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	2	Hardegsen	Godenau/Lehrte	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	3	Hardegsen	Godenau/Lehrte	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	Nordlink	Tonstad	Wilster	380	Hizmete Alma
TTG	1	Handewitt	Kasso	380	Hizmete Alma

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
TTG	2	Handewitt	Kasso	380	Hizmete Alma
TTG	rot	Flensburg	Kasso	220	Hizmetten Çıkarma
TTG	gelb	Flensburg	Ensted	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	216	Pątnów	Jasiniec	220	Hizmetten Çıkarma
PSE	429	Pątnów	Jasiniec	400	Hizmete Alma
RTE- Ulusal Şebeke	IFA2	Tourbe	Chilling	400	Hizmete Alma
AST	---	Riga CHP2	Riga CHP2	330	Hizmete Alma
AST*	---	Riga CHP2	Sindi	330	Hizmete Alma
Elering*	---	Sindi	Riga CHP2	330	Hizmete Alma
Elering	---	Harku	Sindi	330	Hizmete Alma

Transformatörler ve PST'ler

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
SEPS	T401BYST	Bystricany	Bystricany	400/110	Hizmete Alma
SEPS	T202BYST	Bystricany	Bystricany	220/110	Hizmetten Çıkarma
ČEPS	T402	Vitkov	Vitkov	400/110	Hizmete Alma
TenneT NL	3rd PST	Meeden	Meeden	380/380	Hizmete Alma
TTG	T421	Conneforde	Conneforde	380/220	Hizmetten Çıkarma
TTG	T212	Conneforde	Conneforde	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T423	Conneforde	Conneforde	380/220	Hizmete Alma
TTG	T413	Conneforde	Conneforde	380/110	Hizmete Alma
TTG	DK9	Schwandorf	Schwandorf	380/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T421	Fedderwarden	Fedderwarden	380/220	Hizmete Alma
TTG	T422	Fedderwarden	Fedderwarden	380/220	Hizmete Alma
TTG	T411	Lamspringe	Lamspringe	380/110	Hizmete Alma
TTG	T412	Lamspringe	Lamspringe	380/110	Hizmete Alma
TTG	T411	Hardeggen	Hardeggen	380/110	Hizmete Alma
TTG	T412	Hardeggen	Hardeggen	380/110	Hizmete Alma
TTG	T413	Hardeggen	Hardeggen	380/110	Hizmete Alma
TTG	T213	Hardeggen	Hardeggen	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T214	Hardeggen	Hardeggen	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T211	Godenau	Godenau	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T212A	Godenau	Godenau	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	T212B	Godenau	Godenau	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	411	Flensburg	Flensburg	380/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	412	Flensburg	Flensburg	380/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	211	Flensburg	Flensburg	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	212A	Flensburg	Flensburg	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	212B	Flensburg	Flensburg	220/110	Hizmetten Çıkarma
TTG	411	Handewitt	Handewitt	380/110	Hizmete Alma
TTG	412	Handewitt	Handewitt	380/110	Hizmete Alma

İSİ	Adı	Noktasından	Noktasına	U [kV/kV]	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
TTG	414	Handewitt	Handewitt	380/110	Hizmete Alma
PSE	DUN-A3	Dunowo	Dunowo	400/110	Hizmete Alma
PSE	WYS-A1	Wyszków	Wyszków	220/110	Hizmete Alma

Üretim birimleri:

İSİ	Adı	Trafo Merkezinin Adı	U [kV]	Türü	Hizmete Alma/Hizmetten Çıkarma
SVK	Hocksjön	Storfinnforsen	400	Rüzgar	Hizmete Alma