

PATVIRTINTA
LITGRID, AB
Generalinio direktoriaus
2018 m. _____ d.
Įsakymu Nr. _____

**PERDAVIMO TINKLO ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO
REGLAMENTAS**

Vilnius
2018

Turinys	
I. BENDROJI DALIS	7
I. BENDROSIOS NUOSTATOS	7
II. SĄVOKOS IR APIBRĖŽIMAI	11
III. EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS	12
IV. PERDAVIMO TINKLO TECHNOLOGINIO TURTO VALDYMO INFORMACINĖ SISTEMA	14
V. DOKUMENTACIJOS VALDYMAS	14
VI. SUREMONTUOTŲ OBJEKTŲ PERDAVIMAS EKSPLOATACIJAI	15
II. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ PAGRINDINĖ ĮRANGA.....	17
I. BENDRA DALIS	17
II. TECHNINIAI DOKUMENTAI	18
1. EKSPLOATAVIMO GRAFIKAI, ŽINIALAPIAI, AKTAI IR KITI DOKUMENTAI	18
2. EKSPLOATAVIMO BYLA	18
3. SCHEMOS	19
III. APŽIŪRA IR DEFEKTAVIMAS	19
IV. TECHNINĖ PRIEŽIŪRA	21
V. REMONTAS.....	21
VI. AUTOTRANSFORMATORIŲ MONITORINGO SISTEMA (AMS).....	22
III. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ RELINĖ APSAUGA IR AUTOMATIKA.....	23
I. BENDROJI DALIS	23
II. EKSPLOATAVIMAS.....	23
III. PLANINĖS TECHNINĖS PRIEŽIŪROS RŪŠYS	24
IV. APŽIŪRA (A)	24
V. PIRMASIS PATIKRINIMAS (P1)	24
VI. PILNUTINIS PATIKRINIMAS (P)	25
VII. KONTROLĖ (K)	25
VIII. IŠBANDYMAS (B)	25
IX. NEPLANINIS PATIKRINIMAS	26
1. DARBŲ PLANAVIMAS (DEFEKTAVIMAS)	26
2. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJOS.....	26
3. OPERATYVINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS	26
4. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS.....	27
5. DARBAI RAA ĮRENGINIUOSE	27
X. RAA ŽURNALAS.....	28
XI. RAA ĮRENGINIŲ DARBO ANALIZĖ IR APSKAITA	28
XII. GEDIMAI IR DEFEKTAI.....	29
XIII. RAA ĮRENGINIŲ TECHNINIAI DOKUMENTAI	30
XIV. TELEINFORMACIJOS SURINKIMO IR PERDAVIMO SAUGUMO REIKALAVIMAI	31
XV. RAA MONITORINGAS (NUOTOLINIS STEBĖJIMAS).....	32
IV. SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS	33
I. BENDROJI DALIS	33
II. EKSPLOATAVIMAS.....	33

III. EKSPLOATAVIMO DARBŲ RŪŠYS	34
1. APŽIŪRA	34
2. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBAI	35
3. SISTEMOS PAKEITIMO DARBAI	35
IV. NEPLANINIS PATIKRINIMAS IR REMONTAS	36
V. DARBŲ PLANAVIMAS (DEFEKTAVIMAS)	36
VI. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJOS	36
VII. OPERATYVINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS	37
VIII. DARBAI VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIUOSE	37
IX. VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ DARBO ANALIZĖ IR APSKAITA	37
X. GEDIMAI IR DEFEKTAI	38
XI. VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ TECHNINIAI DOKUMENTAI	39
V. ELEKTROS APSKAITOS ĮRENGINIAI IR INFORMACINĖS SISTEMOS	41
I. BENDROJI DALIS	41
II. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS RŪŠYS	41
III. APŽIŪRA (A)	41
IV. PIRMINIS PATIKRINIMAS (P1)	42
V. PILNUTINIS PATIKRINIMAS (P)	42
VI. PLANINIS KEITIMAS (M)	43
VII. APSKAITOS PRIETAISŲ INFORMACIJOS KONTROLĖ (K)	43
VIII. PAGALBINĖS ĮRANGOS IŠBANDYMAS (B)	44
IX. NEPLANINIS PATIKRINIMAS IR REMONTAS (NP)	44
X. EKSPLOATAVIMAS	44
1. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ PERIODIŠKUMAS IR PLANAVIMAS	44
2. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO IR TECHNINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS	45
3. DARBAI ELEKTROS APSKAITOS ĮRENGINIUOSE	46
4. GEDIMAI IR DEFEKTAI	46
5. METROLOGINĖ PARENGTIS	47
XI. ELEKTROS APSKAITOS ĮRANGOS TECHNINIAI DOKUMENTAI	47
XII. ELEKTROS APSKAITŲ MONITORINGAS (NUOTOLINIS STEBĖJIMAS)	48
VI. TERITORIJA, PASTATAI, STATINIAI IR INŽINIERINĖS SISTEMOS	50
I. TECHNINIAI DOKUMENTAI	50
II. PASTATŲ, JŲ INŽINERINIŲ KOMUNIKACIJŲ, PRIVAŽIAVIMO IR VIDAUS KELIŲ IR AIKŠTELIŲ, TVORŲ IR KITŲ PRIKLAUSINIŲ TECHNINĖ PRIEŽIŪRA. Error! Reference source not found.	50
III. STATINIŲ PRIEŽIŪROS ORGANIZAVIMAS IR VYKDYMAS	50
IV. STATINIŲ REMONTO DARBŲ ORGANIZAVIMAS	51
V. GELŽBETONINIŲ IR METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ DEFECTAVIMAS	51
1. TUŠČIAVIDURIŲ GELŽBETONINIŲ STULPŲ DEFECTAVIMAS	52
2. GAMYKLOJE GAMINTŲ GELŽBETONINIŲ STULPELIŲ IR PAMATŲ DEFECTAVIMAS	53
3. STATYBOS VIETOJE LIETŲ PAMATŲ PAŽEIDIMAI	53
4. ALYVOS SURINKIMO DUOBIŲ PAŽEIDIMAI	53
5. KABELIŲ KANALŲ IR TVORŲ GELŽBETONIŲ ELEMENTŲ PAŽEIDIMAI	53
6. GELŽBETONINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO DARBŲ ETAPAI	54

7. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ PAŽEIDIMAI IR JŲ VERTINIMO KRITERIJAI	54
7.1. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ KOROZINIAI PAŽEIDIMAI	54
7.2. PLIENINIŲ KONSTRUKCIJŲ ANTIKOROZINĖS DANGOS (DAŽŲ) PAŽEIDIMAI	55
7.3. CINKUOTŲ PLIENINIŲ KONSTRUKCIJŲ ANTIKOROZINĖS DANGOS (CINKO) PAŽEIDIMAI	55
7.4. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO DARBAI	55
VI. STATYBINĖS DALIES GELŽBETONINIŲ IR METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO KONTROLĖ	55
VII. 110-400 KV ORO LINIJOS	57
I. OL EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS	57
II. CHARAKTERINGI OL GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	57
1. PAŽEIDIMAI TRASOSE IR PROSKYNOSE	57
2. ATRAMŲ IR PAMATŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	58
3. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	58
4. ŠVIESOLAIDINIO RYŠIO ĮRENGINIŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	58
5. PAKABŲ IR ARMATŪROS GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	59
6. ĮŽEMINIMO ĮRENGINIŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI	59
III. OL APŽIŪROS	59
1. ATSTUMŲ NUO LAIDŲ (TROSŲ) IKI ŽEMĖS IR ĮVAIRIŲ OBJEKTŲ TIKRINIMAS, ĮLINKIŲ MATAVIMAS	60
2. ATRAMŲ PADĖTIES TIKRINIMAS	60
3. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ BŪKLĖS TIKRINIMAS	60
4. ATRAMŲ ĮŽEMINIMO ĮRENGINIŲ TIKRINIMAS	60
IV. OL REMONTAS	61
1. BENDROJI TVARKA	61
2. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ REMONTAS	62
3. IZOLIUOJAMŲJŲ PAKABŲ IR ARMATŪROS REMONTAS, IZOLIATORIŲ VALYMAS	62
4. ŽYMĖJIMŲ, ĮSPĖJAMŲJŲ PLAKATŲ IR SIGNALINIŲ ŽENKLŲ ATNAUJINIMAS	62
V. OL TRASOS VALYMAS	63
VI. ORO LINIJŲ DEFEKTAVIMO NORMOS	63
1. PAMATAI IR PAKOJAI	63
2. ATRAMOS	63
3. ATRAMŲ ATOTAMPOS	64
4. LAIDAI, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSAI IR JŲ SUJUNGIMAI	64
5. ĮŽEMINIMO ĮRENGINIAI	65
6. OL ARMATŪRA	65
7. OL IZOLIATORIAI	65
VII. OL TECHNINIŲ EKSPLOATAVIMO DOKUMENTŲ TVARKYMAS	65
VIII. 110-330 KV KABELIŲ LINIJOS	67
I. KL EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS	67
II. KL TECHNINIŲ EKSPLOATAVIMO DOKUMENTŲ TVARKYMAS	67
III. KABELIŲ LINIJŲ TRASŲ IR JŲ ĮRENGINIŲ APŽIŪROS	68
IV. KABELIŲ LINIJŲ REMONTAS	69
V. REIKALAVIMAI KABELIŲ SANDĖLIAVIMUI	70
VI. KABELIŲ LINIJŲ BANDYMAI	70
IX. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ TELEINFORMACIJOS SURINKIMO PERDAVIMO ĮRENGINIAI	71

I. BENDROJI DALIS	71
II. ĮRENGIMAS	71
III. EKSPLOATAVIMAS	71
IV. NORMINIAI DOKUMENTAI	72
X. GAISRINĖS SAUGOS ORGANIZAVIMAS	74
I. FUNKCIJOS IR ATSAKOMYBĖ	74
II. GAISRINĖS SAUGOS DOKUMENTAI	74
III. GAISRINĖS SAUGOS INŽINERINIŲ SISTEMŲ PRIEŽIŪRA	75
IV. FIZINIŲ AR JURIDINIŲ ASMENŲ NAUDOJIMASIS BENDROVĖS PATALPOMIS	76
XI. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ APSAUGOS SISTEMŲ ĮRENGINIAI	77
I. EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS	77
XII. PRIEDAI	79
110-400 kV pastočių ir skirstyklų įrenginių remonto ir techninės priežiūros darbų daugiamečių PLANAS	80
ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJŲ RENGIMO, NAUDOJIMO IR SAUGOJIMO TVARKA	81
Rangos būdu atliktų darbų pažyma (pavyzdinė forma)	84
110 -400 kV pastočių ir skirstyklų elektros įrenginių 20___ metų Apžiūrų g r a f i k a s	85
110-400 KV PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ AKUMULIATORIŲ BATERIJŲ KEITIMO DAUGIAMETIS PLANAS	86
Kasdinių apžiūrų lapelio forma	87
110-400 KV TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ APŽIŪROS LAPELIS (<i>pavyzdinė forma</i>) 20___ metai	88
PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ, STATINIŲ APŽIŪRŲ TVARKA	92
Darbų užsakymo forma (<i>pavyzdinė forma</i>)	98
110-400 KV TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ TECHNINĖS PRIEŽIŪROS IR REMONTO DARBŲ PERIODIŠKUMAS	99
RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ĮRENGINIŲ PLANINĖS TECHNINĖS PRIEŽIŪROS PERIODIŠKUMO LENTELĖ	101
ELEKTROMECHANINIŲ IR MIKROELEKTRONIKOS RELINIŲ ĮRENGINIŲ TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ BENDROJI PROGRAMA	103
MIKROPROCESORINIŲ RELINIŲ ĮRENGINIŲ TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ BENDROJI PROGRAMA	106
RAA ĮRENGINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA	110
DIDŽIAUSI LEISTINI RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS PARAMETRŲ NUOKRYPIAI NUO NURODYTŲ UŽDUOTYSE	112
RELINIŲ APSAUGŲ LAIKO NUOSTATŲ NORMATYVAS	114
TP RAA įrenginių APŽIŪROS LAPELIS Nr.	115
RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ĮRENGINIO PASO PILDYMO TVARKOS APRAŠAS	116
(Paso formos pavyzdys)	117
RAA ĮRENGINIŲ TECHNOLOGINIS DERINIMAS (D)	121
RANGOVO PARENGTŲ UŽSAKOVUI PERDUODAMŲ RAA ĮRENGINIŲ DOKUMENTŲ SĄVADAS	122
RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ŽURNALAS	124
RAA TECHNINĖS PRIEŽIŪROS BENDRASIS PROTOKOLAS	Error! Bookmark not defined.
0,4-400kV ELEKTROS APSKAITŲ 2___ m. APŽIŪRŲ G R A F I K A S	139
TP (KITO ENERGETIKOS OBJEKTO) EA ĮRANGOS APŽIŪRŲ LAPELIS NR.	140
ELEKTROS APSKAITŲ PAGALBINĖS ĮRANGOS 2___ m. IŠBANDYMO G R A F I K A S	143
STATINIŲ SĄRAŠAS	153

110-400 kV PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ PASTATŲ IR STATINIŲ _____ METŲ APŽIŪRŲ	154
STATINIO REMONTO PAGRINDIMAS.....	155
REMONTO DARBŲ APRAŠYMAS	156
GELŽBETONINIŲ TUŠČIAVIDURIŲ STULPŲ TIPAI IR JŲ PAGRINDINIAI DUOMENYS	157
TUŠČIAVIDURIŲ GELŽBETONINIŲ STULPŲ GELŽBETONIO PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI	158
KITI ATRAMŲ PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI	159
NEDAŽYTO PLIENO PAVIRŠIAUS APRŪDIJIMO PAVYZDŽIAI.....	160
KITI METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ (ELEMENTŲ) PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI.....	162
DANGOS APRŪDIJIMO PAVYZDŽIAI	163
VIETINIO PAVIRŠIAUS PARUOŠIMO PAVYZDYS	165
NUVALYTO PLIENO PAVIRŠIAUS PAVYZDŽIAI	166
110-330 kV OL ATRAMŲ METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ SVORIS IR PAVIRŠIAUS PLOTAS	170
110-400 kV ORO IR KABELIŲ LINIJŲ DAUGIAMETIS REMONTŲ DARBŲ PLANAS.....	173
110-400kV ORO IR KABELIŲ LINIJŲ 201____ m. APŽIŪRŲ G R A F I K A S.....	174
OL eksploatavimo metu atliekami darbai ir jų atlikimo periodiškumas	175
ATRAMOS VIRŠUTINĖS APŽIŪROS ATLIKIMO AKTAS.....	180
SKAIČIUOJAMASIS OL PROSKYNOS PLOTIS	181
ORO LINIJOS PASAS.....	182
ORO LINIJOS TRIJŲ LAIDŲ SCHEMA	190
Sutartiniai ženklai OL trasos plane	191
ATRAMŲ ŽINIARAŠTIS.....	192
LAIDŲ SUJUNGIMO GNYBTŲ ŽINIARAŠTIS	193
ĮŽEMINIMO KONTŪRŲ PATIKRINIMŲ IR VARŽOS MATAVIMŲ PROTOKOLAS	194
SANKIRTŲ ATSTUMŲ MATAVIMO ŽINIARAŠTIS	195
ORO LINIJOS KONTAKTINIŲ JUNGČIŲ TERMOVIZINIS PATIKRINIMAS	196
110-330 kV ĮTAMPOS KABELIŲ _____ PASAS	197
110-330 kV ĮTAMPOS KABELIŲ LINIJOS _____ (Pavadinimas)	
TRASOS IR ĮRENGINIŲ APŽIŪRŲ EKSPLOATACINIS LAPELIS	200
KABELIŲ LINIJŲ, MOVŲ IR ATRAMŲ SU KABELIŲ LINIJŲ JUNGTIMIS GALINĖSE MOVOSE ŽYMENYS	201
DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS PASTOTĖ-PASTOTĖ PRINCIPINĖ SCHEMA	202
DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS INTARPO PRINCIPINĖ SCHEMA	203
DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS ATŠAKOS PRINCIPINĖ SCHEMA	204
KABELIŲ LINIJŲ APŽIŪRŲ, BANDYMŲ, MATAVIMŲ IR TIKRINIMŲ PERIODIŠKUMAS.....	205
Leistinos alyvos slėgio kitimo ribos.....	207
BENDRI REIKALAVIMAI ALYVOS PAVYZDŽIAMS IMTI IŠ ALYVA AUŠINAMŲ KABELIŲ LINIJŲ	210
SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ KASDIENINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA.....	217
SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ SAVAITINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA	218
(Apžiūrų lapelio formos pavyzdys).....	219
(Operatyvinio žurnalo formos pavyzdys)	220
(Atliktų darbų akto formos pavyzdys).....	222
(Defektavimo lapelio formos pavyzdys)	223
PAVYZDINĖ TRANSFORMATORIŲ PASTOTĖS GAISRINĖS SAUGOS INSTRUKCIJA.....	224
DARBUOTOJŲ VEIKSMŲ KILUS GAISRUI PLANO PAVYZDYS	226

LEIDIMAS GESINTI ELEKTROS ĮRENGINIUS	228
GAISRINIO VANDENTIEKIO PATIKROS ŽURNALAS	229
GAISRINĖS SAUGOS INŽINERINIŲ SISTEMŲ PRIEŽIŪROS DARBAI	230
APSAUGOS SISTEMŲ APŽIŪROS DARBAI	232
Iškvietimo lapo forma	233
ITT centro technologinės įrangos priežiūros atsakomybių ribos	234
Prijunginių pavyzdžiai	235
Susitarimas dėl Elektros energijos apskaitos (EEA) paslaugos teikimo lygmens (SLA) Error! Bookmark not defined.	
OL ATRAMŲ ŽENKLINIMAS	237

I. BENDROJI DALIS

I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamentas (toliau tekste - Reglamentas) parengtas vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu, Lietuvos Respublikos statybos įstatymu, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių, Elektros įrenginių įrengimo taisyklių, UAB „EPSO-G“ įmonių grupės technologinio turto vystymo ir eksploatavimo politika (toliau - Politika), įrenginių gamintojų eksploatavimo instrukcijų, statybos techninių reglamentų bei kitų teisės aktų ir norminių dokumentų reikalavimais.

2. Reglamentas yra skirtas LITGRID, AB (toliau - Bendrovės), Perdavimo tinklo departamento (toliau - PTD) Infrastruktūros priežiūros centro (toliau - IPC) regionų (toliau - Regionų), Sistemos valdymo departamento Sistemos valdymo centro, Operatyvinio planavimo skyriaus, ITT ir administravimo departamento ITT centro, Fizinės saugos skyriaus ir rangovinių organizacijų (toliau - Rangovų) organizuojančiam ir vykdančiam Bendrovei priklausančio Perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimą personalui, užtikrinant, kad Perdavimo tinklo įrenginiai patikimai ir ekonomiškai dirbtų per visą jų eksploatavimo laiką, nekeldami pavojaus žmonėms bei aplinkai.

3. Reglamentas nustato elektros energijos perdavime, tiesiogiai ir netiesiogiai, dalyvaujančio perdavimo tinklo technologinio turto (toliau - Perdavimo tinklas), pastatų, statinių, 110 - 400 kV transformatorių pastočių ir skirstyklų pagrindinių įrenginių (toliau - TP), nuolatinės srovės keitiklių įrenginių (toliau - Keitikliai), 110 - 400 kV oro linijų (toliau - OL) ir 110, 300, 330 kV kabelių linijų (toliau - KL), Pastočių, Keitiklių, KL statinių (toliau - Statiniai), TP relinės apsaugos ir automatikos (toliau - RAA) įrenginių, Keitiklių valdymo sistemų (toliau - KVS), tinklo objektų teleinformacijos surinkimo perdavimo įrenginių (toliau - TSPI), TP apsaugos sistemų įrenginių (toliau - Apsaugos sistemos), elektros apskaitos įrenginių ir sistemų (toliau - EA) eksploatavimo tikslus ir organizavimą naudojant Turto valdymo informacinę sistemą (toliau - TVIS). Reglamento prieduose yra pateikiami techninių dokumentų formos.

4. Visuose Bendrovės padaliniuose eksploatuojančiuose Perdavimo tinklą, Bendrovėje nustatyta tvarka, turi būti paskirti darbuotojai, atsakingi už priskirto Perdavimo tinklo dalies būklę ir saugų eksploatavimą. Šie darbuotojai turi užtikrinti, kad jų atsakomybei priskirta Perdavimo tinklo dalis būtų techniškai tvarkinga ir prižiūrėta, laiku pateikiami pasiūlymai rekonstravimui, remontui ar pakeitimui, koreguojami techniniai dokumentai pagal šio reglamento ir kitų galiojančių norminių dokumentų reikalavimus.

5. Bendrovėje nustatomas ir patvirtinamas avarinio rezervo sandėlyje laikomų įrenginių ir medžiagų kiekis. Avariniam (karštajam) rezervui (toliau - Avarinis rezervas) priskirti pagrindiniai, relinės apsaugos, automatikos, avarijų prevencinės automatikos įrenginiai kiti Perdavimo tinklo įrenginiai ir medžiagos turi būti apskaitomi, techniškai tvarkingi, prižiūrimi, atnaujinami, keičiami, vadovaujantis gamintojų rekomendacijomis ir visuomet paruošti darbui.

6. Vykdamas Perdavimo tinklo eksploatavimą, vadovautis Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėmis, Elektros įrenginių įrengimo taisyklėmis, Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklėmis, įrenginių gamintojų eksploatavimo instrukcijomis, Politika, Bendrovės vidaus norminiais aktais bei šiuo Reglamentu.

7. Įrenginių diagnostiniai patikrinimai turi būti atliekami vadovaujantis Elektros įrenginių bandymų normų ir apimties aprašu, Perdavimo tinklo įrenginių bandymų reglamentu, gamintojo eksploatavimo instrukcijų bei Reglamento nurodymais.

8. Visiškai ar dalinai rekonstruojamiems objektams, taip pat objektams, kuriems keičiasi teleinformacijos apimtys (vykdamas pakeitimus eksploatuojamiems objektams), teleinformacijos keitimo bei testavimo procedūros aprašytos LITGRID, AB patvirtintame Perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų apraše. Dokumentas skelbiamas LITGRID, AB tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra>Standartiniai techniniai reikalavimai>Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotoliniam valdymui.

9. Perdavimo tinklo elektros įrenginių techniniai parametrai turi atitikti Elektros įrenginių įrengimo taisyklių bei įrenginių gamintojų eksploatavimo instrukcijų reikalavimus. Eksploatavimo metu leidžiami nuokrypiai tik Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėse numatytais atvejais.

II. SĄVOKOS IR APIBRĖŽIMAI

10. Reglamente naudojami pagrindiniai terminai yra apibrėžti Lietuvos Respublikos statybos įstatyme, Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėse, Politikoje Statybos techniniame reglamente STR 1.01.08 „Statybos darbų rūšys“.

11. Kiti Reglamente naudojami terminai:

AĮNSJS - aukštos įtampos nuolatinės srovės jungčių skyrius.

Autotransformatorių monitoringo sistema (toliau tekste AMS) - vadinama sumontuota ir įdiegta programinė ir aparatinė įranga, skirta perdavimo tinklo autotransformatorių parametrų stebėjimui, registravimui ir analizei, avarijų prevencijai.

Defektas - tai įrenginio būklė, kai sumažėja jo darbo patikimumas, pasikeičia parametrai, dėl kurių gali būti nutraukiamas (apribojamas) elektros energijos tiekimas arba pablogėja jos kokybė (įtampa, dažnis ir kita).

Defektavimas - tai pastatų, statinių, įrenginių būklės nustatymas, būtinų remonto ar techninės priežiūros darbų apimčių nustatymas, įrenginių normaliai veikos būklei užtikrinti.

Perdavimo tinklo apžiūra - tai pastato, statinio, elektros įrenginio ar kito technologinio įrenginio būklės įvertinimas vizualiai apžiūrint. Apžiūros skirstomos į periodines ir neeilines apžiūras.

Eksplotavimas - tai pastatų, statinių, įrenginių apžiūros, techninė priežiūra, remontas, matavimai, bandymai, paleidimo ir derinimo darbai, suremontavus ar pakeitus.

Eksplotavimo darbų nomenklatūra (EDN) - tai apibrėžta Bendrovės TVIS darbų rūšis, kuriai nustatytos darbo laiko, medžiagų ir mechanizmų sąnaudos.

Elektros įrenginys - techninė konstrukcija (mechanizmas, mašina, aparatas, linija, jų pagalbiniai įtaisai ir pan.), skirta elektros energijai gaminti, perduoti, keisti (transformuoti), skirstyti ir/arba vartoti.

Elektros perdavimo tinklas (Perdavimo tinklas) - elektros energetikos sistemos dalis, kuria elektros srautai perduodami iš elektrinių ir pastočių į atskirus regionus.

Elektros tinklas - tarpusavyje sujungtų oro ir kabelinių elektros linijų, pastočių, transformatorių ir skirstyklų, skirtų elektrą perduoti ir skirstyti, visuma.

Elektros tinklo nuosavybės riba - Perdavimo tinklo operatoriaus ir kito operatoriaus, elektros vartotojo, elektros gamintojo elektros tinklo skiriamoji vieta, nustatoma pagal šio tinklo turtinį priklausymą.

Elektros vartotojas (toliau - Vartotojas) - įmonės, organizacijos, įstaigos, savo atskirą teritoriją turinčio cecho, objekto, aikštelės, statinio ir t.t. savininkas ar jo įgaliotas asmuo, kurio elektros įrenginiai prijungti prie elektros tinklo ir vartoja elektrą, turintis sudarytą su tiekėju elektros tiekimo-vartojimo sutartį ir nustatytą elektros tinklo nuosavybės ribą.

Elektromechaniniai RAA įrenginiai - apsaugų, automatikos komplektai (relės) arba kita aparatūra, kuriuose logines funkcijas atlieka relės, elektros signalą tiesiogiai verčiančios mechaniniu veiksmu, - sujungiančiu ar nutraukiančiu kontaktą. Šios rūšies įrenginiuose gali būti mikroelektronikos elementų (puslaidininkų, analoginių integralinių mikroschemų ar tranzistorių).

Elektrotechninis personalas - nustatyta tvarka atestuoti asmenys, turintys elektrotechninį išsilavinimą ir atitinkamus dokumentus.

Ilgalaikė leistinoji srovė - didžiausia per laidininką tekančios ilgalaikės srovės vertė, kuriai tekant laidininkas išyla iki maksimalios (esamomis aušinimo sąlygomis) jo izoliacijai arba laidininko medžiagai bei laidininko sujungimo vietai leistinos temperatūros.

Inžineriniai statiniai - inžineriniai tinklai, susisiekimo komunikacijos, kanalai, tvoros, bokštai, portalai taip pat visi kiti statiniai, kurie nėra pastatai.

Įrenginių priežiūros norminiai teisės aktai - nustatyta tvarka priimti, patvirtinti ir paskelbti aktai (taisyklės, reglamentai, normos, nutarimai, įstatymai, įsakymai, nurodymai, instrukcijos ir kt.), reglamentuojantys įrenginių eksploatavimo tvarką.

Įrenginių techniniai dokumentai - sertifikatai, atitikties deklaracijos, gamintojo pateikti, taip pat vartotojo parengti dokumentai, kuriuose nurodoma įrenginių paskirtis, techniniai duomenys, įrangos brėžiniai, nuostatai, bandymų bei kontrolinių matavimų duomenys ir naudojimo tvarka.

Įvykis - įvykiu TVIS vadinami avarijos, sutrikimai, pirmosios ir antrosios grupės gedimai, apibrėžti Bendrovės įvykusių avarijų sutrikimų ir gedimų tyrimo bei apskaitos tvarkoje ir bet koks kitas nustatytas nukrypimas nuo įrenginių naudojimo norminių dokumentų, galiojančių eksploatavimo taisyklių, gamyklos instrukcijų. Įvykiai skirstomi į 3 grupes:

- *pirmajai* grupei priskiriami įvykiai, kuriems esant negalima toliau naudoti statinių ar įrenginių. Šie gedimai turi būti šalinami nedelsiant;

- *antrajai* grupei priskiriami įvykiai dėl kurių sumažėja statinių ar įrenginių veikimo patikimumas. Šie gedimai turi būti šalinami artimiausio atjungimo metu, bet ne vėliau, kaip per tris mėnesius nuo įvykio užregistravimo TVIS.

- *trečiajai* grupei priskiriami įvykiai, kuriems esant galima ilgą laiką eksploatuoti statinius ar įrenginius nemažinant jų darbo patikimumo iki planinio remonto arba planinės techninės priežiūros.

Įžeminimo elektrodas - grunte esantis laidininkas, per kurį, įvykus gedimui, teka didžiausia įžemėjimo srovės dalis.

Įžeminimas - elektros įrenginio pasyviųjų dalių sujungimas su įžeminimo įrenginiu.

Įžeminimo (įnulinimo) magistralė - laidininkas, jungiantis du ar daugiau įrenginių su įžemintuvu arba neutraliuoju šaltinio tašku.

Įžeminimo įrenginio įtampa - įtampa tarp srovės įtekėjimo į įžeminimo įrenginį vietos ir neutralios žemės, kai juo teka srovė.

Įžeminimo įrenginys - įžemintuvo ir įžeminimo laidininkų visuma.

Įžeminimo laidininkas - laidininkas, jungiantis įžeminamą įrenginį su įžemintuvu arba įžeminimo magistrale.

Įžeminimo varža - varža tarp įžeminimo įrenginio ir neutralios žemės.

Įžemintuvas - grunte esančių elektrodų, jungiamųjų laidininkų ir išlyginamojo tinklo visuma.

Kabelių išorinė danga - danga, esanti virš kitų kabelio dangų, sauganti kabelį nuo drėgmės ir mechaninių pažeidimų.

Kabelių kanalas - uždaras, su nuimama perdanga kabeliams kloti skirtas statinys, visiškai ar iš dalies įleistas į gruntą, grindis, perdangą ir pan.

Kabelių linija - įrenginys, skirtas elektrai perduoti po vandeniu, žemėje arba ore nutiestais kabeliais. Liniją sudaro kabelių statiniai, jei tokie yra suprojektuoti, vienas ar keli lygiagretūs kabeliai su jungiamosiomis ir galinėmis movomis bei laikančiosiomis konstrukcijomis.

Kabelių lovys - uždara stačiakampio ar kitokio skerspjūvio tuščiavidurė konstrukcija kabeliams tiesti, turinti apsaugoti juos nuo mechaninių pažeidimų. Lovys gali būti uždaras arba su nuimamais dangčiais. Lovių su nuimamais dangčiais sienelės ir dangčiai gali būti gelžbetoniniai, metaliniai ar perforuoti. Uždarų lovių sienelės turi būti vientisos. Loviai gali būti naudojami ir patalpoje, ir lauke.

Kabelių statinys - statinys, skirtas kabeliams, kabelių movoms ir kitiems įrenginiams sumontuoti ir jų normaliam darbui užtikrinti. Kabelių statiniams priklauso kabelių tuneliai, kanalai, futliarai, vamzdžiai, blokai, šachtos, kabelių aukštai, kabelių estakados, galerijos, kameros.

Kabelių tunelis - uždaras statinys su išilginiu koridoriumi, skirtas kabeliams kloti, apžiūrėti ir remontuoti.

Kabelis - izoliuotas laidininkas arba laidininkai, apsaugoti nuo išorinio poveikio apvalkalu arba apvalkalu ir apsaugine danga.

Kompleksiniai bandymai - elektros įrenginio bandymų ir matavimų apimtis nustatyta specializuotose programose.

LEES - Lietuvos elektros energetikos sistema.

Mikroelektronikos RAA įrenginiai - apsaugų, automatikos komplektai (relės) arba kita aparatūra, kuriuose daugumą matavimų ar loginių funkcijų atlieka analoginės integralinės mikroschemos (statinės relės) ar tranzistoriai.

Mikroprocesoriniai RAA įrenginiai - apsaugų, automatikos komplektai (relės) arba kita aparatūra, kuriuose matavimų ar kitas logines funkcijas atlieka mikroprocesoriai. Ši įranga turi nuolat veikiančią savikontrolės funkciją.

Nuolatinės srovės keitiklių įrenginiai (angl. HVDC) - įrenginiai skirti konvertuoti aukštos įtampos nuolatinę srovę į kintamąją srovę ir atvirkščiai.

Intelektualus elektroninis įrenginys (pagal IEC 61850-5:2013 punktą 3.1.12 Intelligent Electronic device, toliau IED) - įrenginys turintis integruota vieną ar daugiau mikroprocesorių, gebantis vykdyti programuojamų aplikacijų funkcijas, saugoti duomenis savo vidinėje atmintyje ir keisti duomenimis su kitais intelektualiais elektroniniais įrenginiais skaitmeninių IEC 61850 komunikacijos protokolu.

Objektas (elektros sistemos) - srovės keitiklis, pastotė, skirstykla, linija.

Oro linija (toliau - OL) - elektros inžinerinis tinklas, skirtas elektrai persiųsti atvira ore nutiestais neizoliuotais arba izoliuotais prie atramų izoliatoriais pritvirtintais laidais.

Prijunginys - visuma komutacinių, matavimo, apsaugos, valdymo ir kitų įrenginių užtikrinanti vienos elektros linijos, transformatoriaus prijungimą prie pastotės šynų sistemos arba sujungimą tarp skirtingų šynų sistemų (81 priedas).

Papildomas darbas - tai darbas, kuris reikalingas atlikti papildomai prie jau vykdomų darbų konkrečiame objekte, jis nebuvo nurodytas darbų užsakyme ir jo vertė neviršija 20 % darbų užsakymo. Papildomas darbas negali būti laikomas neplaniniu darbu.

RAA įrenginiai - tai įtaisai ar jų visuma sudaryta iš įvairios konstrukcijos relių, vieno ar kelių mikroprocesorių, integralinių mikroschemų, kurie nuolat kontroliuoja pagrindinius elektros arba loginės grandinės režimo dydžius ir trumpųjų jungimų bei nenormalių režimų metu paduoda išjungimo komandą į atitinkamą komutavimo aparatą arba įjungia signalizaciją. RAA įrenginiams taip pat priskiriama elektros automatikos, avarijų prevencinės automatikos, įvykių ir avarinių dydžių fiksavimo bei atstumo iki pažeidimo vietos matavimo funkcijas vykdančios įtaisai, elektromechanikos įtaisų pagrindu sukonstruota elektros įrenginių valdymo sistema, įrenginių mikroprocesoriai valdikliai turintys relinės apsaugos ar automatikos funkcijas, pagrindinių elektros parametrų mastelio keitimo antriniai įtaisai, relinės apsaugos ir automatikos tikslams naudojama informacijos perdavimo ir priėmimo įranga (išskyrus optinio ryšio signalų ir optoelektrinius keitikius, duomenų perdavimo tinklų įrenginius), pagrindinių elektros tinklo įrenginių parametrų reguliatoriai, komutavimo aparatų pavarų valdymo grandinės, minėtų įtaisų antrinės grandinės bei kiti pagalbiniai aparatai ir kt.

RAA įrenginio (ne)suveikimo reikmė - tai susidarymas elektros įrenginiuose, energetikos sistemoje sąlygų, kurioms esant, RAA įrenginys privalo suformuoti nustatytą poveikį į pagrindinį įrenginį ar kitą RAA

įrenginį, arba nesuformuoti jokio poveikio. Suveikimo reikme taip pat laikoma nustatytų parametrų nuo kito įrenginio loginis signalas, kurį gavęs RAA įrenginys privalo suformuoti nustatytą poveikį, arba nesuformuoti jokio poveikio.

RAA nuostatai - gamintojo techniniuose dokumentuose, taip pat įrengimo ar užsakovo eksploatavimo užduotyse nurodyti dydžiai (arba įvykdymo būdas), kurie turi būti nustatyti objekte įrengtam relinės apsaugos ir automatikos įrenginiui.

RAAS - relinės apsaugos ir automatikos skyrius.

GOOSE žinutė (pagal IEC 61850-2 punktą 2.44 angl. Generic Object Oriented Substation Event) - įvykus bet kokiam pokyčiui intelektualaus elektroninio įrenginio kontroliuojamoje fizinėje arba loginėje grandinėje, intelektualaus elektroninio įrenginio perduodama ataskaita su informacija ir duomenimis apie įvykusi pokytį.

Virtualios loginės RAA grandinės - grandinės suformuotos programinės įrangos pagalba intelektualių elektroninių įrenginių vidinių funkcijų duomenų tarpusavio mainams skaitmeninių IEC 61850 komunikacijų protokolu.

Rangovas - Fizinis ar juridinis asmuo Lietuvos teisės aktų ir Bendrovės vidaus teisės aktų nustatyta tvarka turintis teisę atlikti perdavimo tinklo objektų naujos statybos, rekonstravimo ar eksploatavimo darbus ir turintis sutartį su Bendrove.

Rekonstravimas - darbai Perdavimo tinklo objektuose taip kaip nustatyta Elektros tinklų statybos rūšių ir elektros įrenginių įrengimo darbų rūšių apraše.

Remontas - darbai Perdavimo tinklo objektuose kurie turi būti atlikti vadovaujantis Elektros tinklų statybos rūšių ir elektros įrenginių įrengimo darbų rūšių apraše nurodytais kriterijais, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių, kitų teisės aktų bei gaminių gamintojų reikalavimais.

Ribinė leistinoji parametro vertė - didžiausia ar mažiausia parametro vertė, kuri leidžia elektros įrenginius eksploatuoti.

Rolė - tai asmeniui paskirta teisė ir įpareigojimas Bendrovės TVIS atlikti tam tikrus veiksmus.

Statinys - pastatas arba inžinerinis statinys, turintis laikančiąsias konstrukcijas, kurios visos (ar jų dalis) sumontuotos statybos vietoje atliekant statybos darbus, ir kuris yra nekilnojamas daiktas.

Statybos techninis reglamentas (STR) - Vyriausybės įgaliotos institucijos teisės aktas, nustatantis statinių, jų statybos, naudojimo ir priežiūros techninius reikalavimus tiesiogiai arba nuorodomis į standartus, statybos ar statinių naudojimo ir techninės priežiūros taisykles.

Statinių kasmetinės apžiūros - kasmetinės statinio, atskirų jo konstrukcijų ir inžinerinės įrangos apžiūros, kurios atliekamos pasibaigus žiemos sezonui.

Statinių papildomos apžiūros - nustato statinio savininkas esant ypatingam arba specifiniam poveikiui statiniams ir jų konstrukcijoms (agresyvi aplinka, aukšta temperatūra, sunkus kėlimo mechanizmų darbo režimas, smūgiai ir kita.).

Sunkiai prieinama vietovė - vietovė, į kurią negali įvažiuoti transporto priemonės ir žemės ūkio mašinos.

Techninė priežiūra - tai kompleksas diagnostinių patikrinimų ir kitokių priemonių, kuriomis siekiama nustatyti, ar statinys, įrenginys kitas ilgalaikis materialusis turtas bei jo dalys per ekonomiškai ar kitaip pagrįstą naudojimo laikotarpį atitinka numatytą paskirtį ir būklę, siekiant užtikrinti saugų statinių ir įrenginių naudojimą. Techninė priežiūra apima įrenginio diagnostinius patikrinimus, apžiūras, defektų aptikimą ir jų pašalinimą, atskirų įrenginio mazgų reguliavimą/derinimą ir kitus darbus numatytus įrenginio gamintojo techninės priežiūros instrukcijose.

Technologinė kortelė - dokumentas nustatantis įrenginio remonto, techninės priežiūros apimtį ir veiksmų eiliškumą. Šios kortelės sudaromos pagal įrenginių tipus, vadovaujantis įrenginių gamyklinėmis instrukcijomis, eksploatavimo patirtimi bei Rangovų siūlymais, kontroliuojančių institucijų ir gedimų tyrimo aktų nurodymais.

Technologinio derinimo darbai (technologinis derinimas) - gamintojo, tai pat įrenginių techninių dokumentų ir įrenginių priežiūros norminių teisės aktų nustatyti darbai, kurie turi būti padaryti objekte sumontuotam įrenginiui prieš priimant statinio statybos užbaigimo komisijai. Tai statybos ir montavimo darbų baigiamoji fazė.

Trumpasis jungimas - įtampą turinčios elektros grandinės fazių (polių) susijungimas tarpusavyje, tarpusavyje ir su žeme arba tik su žeme tiesiogiai įžemintos neutralės (įžeminto vidurinio taško) tinkle.

Trumpojo jungimo srovė - srovė, tekanti trumpojo jungimo metu.

Turto savininkas - Turto eksploatuojančio padalinio (grupės / regiono / skyriaus / centro) vadovas, atsakingas už perduoto jam Turto priežiūrą ir eksploataciją

Turto naudotojas - Bendrovės darbuotojas, kuris faktiškai naudojasi Turto vieneto teikiama nauda ir yra atsakingas už jam perduotą Turto vieneta pagal sudarytą ilgalaikio turto priėmimo naudoti aktą ar Perduodamo - priimamo ilgalaikio turto aktą, arba eksploatuoja ir prižiūri jam pagal pareiginius nuostatus priskirtus Turto vienetus. Taip pat kitos Bendrovės įgaliotas darbuotojas, kuriam perduotas Turto vienetas ir kuris yra už jį atsakingas pagal Bendrovių pasirašytą teisinį dokumentą

TSP - teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginiai.

TVIS - technologinio turto valdymo informacinė sistema skirta kaupti Perdavimo tinklo technologinio turto techninę informaciją, techninius dokumentus, registruoti įvykius ir gedimus elektros tinkle, vykdyti turo būklės įvertinimą ir analizę, planuoti ir organizuoti technologinio turto eksploatavimo darbus.

Vardinis parametras - gamintojo nurodyta elektrotechninio įrenginio parametro vertė.

Visiškai rekonstruota (Nauja) pastotė ar skirstykla - 110 - 400 kV pastotė ar skirstykla rekonstruota po 1997 metų, kurios valdymo, RAA ir pagrindiniai įrenginiai yra pakeisti naujais, IEC standartą atitinkančiais įrenginiais.

Žaibosaugos trosas (apsaugos nuo žaibo lynas) - daugiavielis laidas oro linijai nuo atmosferos viršįtampių apsaugoti. Žaibosaugos trosas su optinėm skaidulom gali būti naudojami ir ryšio signalų perdavimui.

III. EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS

12. Perdavimo tinklo statinių ir įrenginių eksploatavimas organizuojamas taip, kad būtų naudojamos optimaliai būtinos finansinės sąnaudos, atitinkančios TOTEX nustatytą lygį, darbai prie įrenginių būtų vykdomi kompleksškai (oro/kabelių linijoje ir pastotės prijunginyje), siekiant sumažinti įrenginių atjungimų skaičių ir padidinti tinklo prieinamumą. Darbai pastotėje organizuojami taip, kad to paties įrenginio atjungimas būtų ne dažniau kaip vieną kartą per planuojamą metinį periodą (jei tai įmanoma įvertinant gamtines sąlygas, avarines situacijas ar tinklo režimus). Darbai linijose organizuojami taip, kad atjungimas būtų ne daugiau kaip du kartus per planuojamą metinį periodą atsižvelgiant į darbų pobūdžius, vietovių charakteristikas (jei tai įmanoma įvertinant gamtines sąlygas, avarines situacijas ar tinklo režimus).

13. Visuose padaliniuose, atsakinguose už konkretų technologinį turtą, turi būti sukomplektuotos visų eksploatuojamų perdavimo tinklų schemos ir kiti Reglamente nurodyti techniniai dokumentai. Schemų originalai saugomi įrenginių eksploatavimo bylose, o įrenginių schemos kopija patalpinama TVIS.

14. Visų padalinių, atsakingų už konkretų technologinį turtą, vadovai, IPC Regionų vadovai yra atsakingi už schemų bei techninės dokumentacijos sudarymo, tikrinimo, koregavimo ir saugojimo organizavimą.

15. Schemas turi pasirašyti jas sudaręs (pakoregavęs) vadovo paskirtas atsakingu už tos elektros tinklo dalies eksploatavimą inžinierinis darbuotojas, o tvirtinti vadovas arba jį pavaduojantis darbuotojas.

16. Schemos nubraižomos arba perbraižomos sumontavus naujus įrenginius, rekonstravus ar suremontavus (kai keičiami įrenginiai, sujungimų schema) perdavimo tinklo dalį. Schemos nedelsiant koreguojamos prijungiant naujus vartotojus, rekonstruojant ar demontuojant atskirus linijos ruožus ar eksploatavimo metu pasikeitus atskiriems perdavimo tinklo schemos elementams. Naujai nubraižytos, perbraižytos ar esamos pakoreguotos schemos turi būti patvirtintos iki objekto įjungimo eksploatuoti. Schemos privalo atitikti tikrovę visą įrenginių eksploatavimo laikotarpį.

17. Perdavimo tinklo įrenginių operatyviniai ir techniniai pavadinimai turi būti žymimi vadovaujantis Bendrovėje galiojančiais operatyvinių ir techninių pavadinimų, schemų sudarymo ir žymėjimo metodiniais nurodymais.

18. Visuose padaliniuose, atsakinguose už konkretų technologinį turtą, o IPC Regionuose turi būti sudaromi perdavimo tinklo įrenginių daugiamečiai remontų ir techninės priežiūros ir įrenginių metrologinės patikros planai, kuriuos tvirtina atitinkamų Departamentų direktoriai. Daugiamečių remontų ir techninės priežiūros darbų planuose, kurių formos pateiktos 1.-1, 43, 43 prieduose, turi būti numatyta, kuriais metais planuojamas perdavimo tinklo objekto/įrenginio remontas, techninė priežiūra ar matavimo transformatorių metrologinė patikra. Informaciją apie matavimo transformatorių metrologinės patikros poreikį Regionams pateikia Regionų elektros apskaitų inžinieriai. Oro ir kabelių linijoms, TP, skirstyklų įrenginių remonto ir techninės priežiūros darbų daugiamečių planas sudaromas ne trumpesniam nei 12 metų periodui. Šie planai turi būti atnaujinami, tikslinami atsižvelgiant į pasibaigusius metų atliktus darbus, į objektų rekonstravimo ir investicijų planus. Perdavimo tinklo įrenginių daugiamečiai remontų ir techninės priežiūros planai rengiami pasibaigus metams ir patvirtinami iki einamųjų metų sausio 31 dienos.

19. Visuose padaliniuose, atsakinguose už konkretų technologinį turtą, o IPC Regionuose, nuolatinės srovės keitiklių stotyse vadovaujantis daugiamečiais perdavimo tinklo įrenginių remontų ir techninės priežiūros bei matavimo transformatorių metrologinės patikros planais, Bendrovės investicijų plano ir atliktų apžiūrų rezultatų pagrindu TVIS sudaromas perdavimo tinklo objektų įrenginių metinis darbų grafikas, o pagal metinį darbų grafiką, TVIS sudaromas metinis atjungimų grafikas. Metinius atjungimų grafikus rengia padaliniai, atsakingi už konkretų technologinį turtą vadovaudamiesi šio Reglamento 12-o punkto nuostatomis, taip pat padaliniai, atsakingi už Perdavimo tinklo infrastruktūrinių investicinių projektų įgyvendinimą (į metinį atjungimo grafiką yra įtraukiami ir rekonstrukcijų, plėtros projektų apimtyse numatomi atjungimai. TVIS pateiktus metinius atjungimų grafikus derina Sistemos valdymo centras, tvirtina Sistemos valdymo departamento ir STO Operatyvinio valdymo departamento vadovai.

20. Atjungimų grafikų sudarymas ir derinimas aprašomas Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatuose, o taip pat sutartinių įsipareigojimų su Tinklų naudotojais, bei tarptautinių įsipareigojimų su kitomis energetikos sistemomis pagrindais.

21. Metinis elektros įrenginių atjungimų grafikas sudaromas dviem etapais ir yra rengiamas einamaisiais metais kitiems metams:

21.1. 400-300 kV įtampos elektros energijos perdavimo linijų, nuolatinės srovės keitiklių ir elektrinių generuojančių įrenginių atjungimų grafiko sudarymas ir patvirtinimas (SVC informacija pateikiama iki einamųjų metų rugpjūčio 5 d., grafikas derinamas ir patvirtinamas iki einamųjų metų rugpjūčio 15 d., derinama su kaimyninėmis elektros energetikos sistemomis iki einamųjų metų spalio 15 d.);

21.2. 400-110 kV įtampos el. įrenginių atjungimų grafiko sudarymas ir patvirtinimas (SVC informacija pateikiama iki einamųjų metų spalio 31 d., grafikas derinamas ir patvirtinamas bei išsiunčiamas visiems atjungimų iniciatoriams iki einamųjų metų gruodžio 20 d.

22. Iki einamųjų metų rugpjūčio 5 d. IPC Regionai, investicinių projektų vadovai sudaro 400-300 kV įtampos elektros energijos perdavimo linijų, įskaitant jungtuvų, šynų ir kitų įrenginių, kuriuos atjungiant nutraukiamas 400-300 kV tranzitas atjungimų grafikus ateinantiems metams ir konsoliduotą informaciją perduoda Sistemos valdymo centrui derinimui naudojantis TVIS.

23. Iki einamųjų metų spalio 15 d. patvirtinamas bendras sinchroninėje zonoje dirbančių šalių elektros sistemų metinis 750-300 kV energijos perdavimo linijų ir elektrinių generuojančių įrenginių atjungimų grafikas ateinantiems metams.

24. Iki einamųjų metų spalio 31 d. IPC Regionai, investicinių projektų vadovai sudaro 400-110 kV įtampos elektros įrenginių atjungimų grafikus ateinantiems metams ir konsoliduotą informaciją perduoda Sistemos valdymo centrui derinimui naudojantis TVIS.

25. Iki einamųjų metų gruodžio 15 d. Sistemos valdymo centras derina atjungimų grafiką su trečiosiomis šalimis, vartotojais, skirstomojo tinklo operatoriumi.

26. Regionų vadovai, kiekvienais metais ne vėliau kaip iki einamųjų metų gruodžio 15 d. Centro vadovui pateikia informaciją apie tais metais neatliktus (nepradėtus) remonto ir techninės priežiūros darbus pagal metinį darbų grafiką. Neatlikti darbai Departamento direktoriaus nurodymu gali būti perkelti į sekančius metus. Regionų inžinieriai pakoreguoja sekančių metų metinius darbų ir atjungimų grafikus, įtraukdami perkeliamus darbus.

27. Metinis elektros įrenginių atjungimų grafikas patvirtinamas ir išsiunčiama iniciatoriams iki gruodžio 20 d. Patvirtintas metinis elektros įrenginių atjungimo grafikas nėra koreguojamas - neplaniniai ir kiti atjungimai įvertinami sudarant mėnesinius atjungimo grafikus.

28. Visuose padaliniuose, atsakinguose už konkretų technologinį turtą, o IPC Regione ir nuolatinės srovės keitiklių stotyse turi būti sudaromi Metiniai statinių, linijų, transformatorių pastočių, skirstyklų ir įrenginių apžiūrų grafikai (formos pateiktos 4, 11, 25 prieduose). Pastočių, skirstyklų apžiūrų grafike turi būti nurodyta visų turto grupių specialistų apžiūrų laikas ir asmenys. Pastočių ir skirstyklų apžiūros organizuojamos taip, kad konkrečios turto grupės inžinierius apžiūri ir kitas turto grupes, įrenginius, plombas, statinius jų būklę, fiksuojant visus pastebėtus defektus.

29. Visi IPC Regionuose sudaromi daugiamečiai techninės priežiūros, remonto, įskaitant matavimo transformatorių metrologinės patikros, planai ir metiniai grafikai, turi būti pasirašyti ar kitaip patvirtinti TVIS jį sudariusio inžinieriaus, Regiono vadovo, Centro atsakingo inžinieriaus. Metinius grafikus tvirtina Centro vadovas, Daugiamečius planus - Departamento direktorius. TVIS grafikai sudaromi ir tvirtinami vadovaujantis tos sistemos procedūrų vadovu.

30. Vadovaujantis metiniu darbų ir atjungimų grafikais, visuose padaliniuose, atsakinguose už konkretų technologinį turtą, kurio eksploatavimo darbų vykdymui, reikalingas atjungimas nuo perdavimo tinklo, sudaromi mėnesiniai darbų ir atjungimų grafikai. Pagal mėnesinius darbų grafikus IPC Regionų inžinieriniam personalui skiriamos užduotys organizuoti remonto ir techninės priežiūros darbų atlikimą.

31. Mėnesinis elektros įrenginių atjungimų grafikas sudaromas dviem etapais ir yra rengiamas einamąjį mėnesį sekančiam mėnesiui:

31.1. 400-300 kV įtampos elektros energijos perdavimo linijų, nuolatinės srovės keitiklių ir elektrinių generuojančių įrenginių atjungimų grafiko sudarymas ir patvirtinimas (SVC informacija pateikiama iki 3-ios dienos, grafikas patvirtinamas iki 4-os dienos, derinama su kaimyninėmis elektros energetikos sistemomis iki 20-os dienos);

31.2. 400-110 kV įtampos el. įrenginių atjungimų grafiko sudarymas ir patvirtinimas (SVC informacija pateikiama iki 10-os dienos, grafikas derinamas ir patvirtinamas bei išsiunčiamas visiems atjungimų iniciatoriams iki 25-os dienos, tačiau ne vėliau kaip 5 darbo dienos iki planuojamo mėnesio pradžios).

32. Ne vėliau kaip iki 3-ios d. padaliniai, nurodyti šio Reglamento 19-ame punkte, sudaro 400-300 kV įtampos elektros energijos perdavimo linijų, įskaitant jungtuvų, šynų ir kitų įrenginių, kuriuos atjungiant nutraukiamas 400-300 kV tranzitas atjungimų grafikus ateinančiam mėnesiui ir konsoliduotą informaciją perduoda Sistemos valdymo centrui naudojantis TVIS. Į mėnesinį atjungimo grafiką yra įtraukiami ir rekonstrukcijų projektų apimtyse numatomi atjungimai.

33. Iki 10-os d. padaliniai, nurodyti šio Reglamento 19-ame punkte, sudaro 400-110 kV įtampos elektros įrenginių atjungimų grafikus ateinančiam mėnesiui ir konsoliduotą informaciją perduoda Sistemos valdymo centrui derinimui naudojantis TVIS. Į mėnesinį atjungimo grafiką yra įtraukiami ir rekonstrukcijų projektų apimtyse numatomi atjungimai

34. Sistemos valdymo centras iki 20-os d. atlieka 400-110 kV įtampos elektros įrenginių atjungimų grafiko derinimą su trečiosiomis šalimis, vartotojais, skirstomojo tinklo operatoriumi. Prioritetu laikomi aukštesnės įtampos el. įrenginių atjungimai, rekonstrukcijos.

35. Pagal patvirtintus mėnesinius darbų ir atjungimų grafikus IPC Regionų inžinieriniam personalui skiriamos užduotys organizuoti remonto ir techninės priežiūros darbų atlikimą.

36. Patvirtintas mėnesinis elektros įrenginių atjungimo grafikas nėra koreguojamas - neplaniniai ir kiti atjungimai įvertinami pateikiant operatyvines paraiškas.

37. Atjungti veikiančius arba esančius rezerve elektros įrenginius remontui, profilaktikai, techninei priežiūrai, bandymams, naujiems įrenginiams įrengti ar juos įjungti darbui, galima tik pagal iš anksto sudarytą ir suderintą mėnesinį elektros įrenginių atjungimų grafiką ir/ar paraiškas. Elektros įrenginių, kurių atjungimas nebuvo numatytas mėnesiniame grafike yra neplaninis, o avariniai atsijungimai ir įrenginių atjungimai, kurie negalėjo būti numatyti iš anksto ir jie būtini norint užtikrinti saugų bei stabilų elektros tinklų darbą - avariniai.

38. Paraiškas atjungimui teikiamos TVIS. Kada būtina pateikti paraišką įjungimui - aprašyta Lietuvos Respublikos Energetikos ministerijos patvirtintuose Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatuose (aktuali redakcija). Paraiškas teikia IPC Regionai.

39. Paraiškų teikiamo tvarka:

39.1. pateikti Planines ir Neplanines paraiškas SVC derinimui atjungti nurodytus įrenginius sekančią savaitę (savaitė skaičiuojama nuo einamosios savaitės šeštadienio 00:00 iki būsimos savaitės penktadienio 24:00) galima iki:

39.1.1. Kai nurodomas atjungti įrenginys yra 330kV ar aukštesnės įtampos - paraišką SVC galima nukreipti iki einamosios savaitės trečiadienio 11:00;

39.1.2. Kitiems įrenginiams paraišką SVC galima nukreipti įvertinimui iki einamosios savaitės ketvirtadienio 09:00.

39.2. Avarinės paraiškos pateikiamos bet kuriuo paros metu.

40. Atsakymas į planines ir neplanines paraiškas duodamas ne vėliau kaip iki 15.00 valandos vieną darbo dieną prieš darbų pradžią.

IV. PERDAVIMO TINKLO TECHNOLOGINIO TURTO VALDYMO INFORMACINĖ SISTEMA

41. Informacijos apie Perdavimo tinklo technologinį turtą kaupimui, įvykių ir gedimų elektros tinkle registravimui, technologinio turto priežiūros planavimui ir organizavimui, atliktų darbų ir įrenginių bandymų informacijos kaupimui, technologinio turto būklės analizei naudojama TVIS. Technologinio turto valdymo informacinėje sistemoje kaupiama informacija, organizuojamas eksploatavimas:

- oro ir kabelių linijos,
- transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių pagrindiniai ir pagalbiniai įrenginiai,
- transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių statiniai, pastatai,
- transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių RAA ir valdymo įrenginiai,
- transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių TSPI ir ryšio įranga,
- transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių fizinės saugos įrenginiai,
- elektros energijos apskaitos įrenginiai ir sistemos.

42. Defektų šalinimo, techninės priežiūros ir remonto darbai organizuojami vadovaujantis TVIS procedūrų vadovu ir šiuo Reglamentu.

43. Viso bendrovės technologinio turto turto naudotojai yra atsakingi už duomenų įvedimą, įvedamų duomenų kokybę, tvarkymą ir atnaujinimą pagal jam suteiktas teises. Atlikus transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių, OL ar KL naują statybą, rekonstrukciją ar remontą, naujų įrenginių duomenys turi būti įvedami į TVIS iki atliktų darbų priėmimo dokumento patvirtinimo. TVIS esama informacija visuomet turi atitikti tikrovę.

44. Kiekvienai objektų, įrenginių rūšiai turi būti pateikiami visi duomenis, būtini ne tik kasdieninei eksploatacijai, bet ir keičiant juos naujais pagal TVIS procedūrų vadovo reikalavimus.

45. OL pateikiami duomenys apie apsauginius trosus, laidus, izoliatorius, atramas, jų elementus ir įžeminimo varžas, tarpatramių ilgius, susikirtimus su kitais inžineriniais tinklais ir objektais ir kt.

46. Kabelių linijoms pateikiami duomenys apie kabelių linijų ilgius, kabelių ir movų parametrus.

47. Geoinformaciniai OL ir KL duomenys pateikiami geografinės informacinės sistemos (GIS) programoje. Centro Regionų linijų inžinierius iki atliktų darbų priėmimo dokumento patvirtinimo, pateikia Centro linijų inžinieriui informaciją apie OL naujai pastatytų atramų koordinates skaitmeniniuose *.dwg arba *.shp formatuose (atvejais, kada esamos OL atramos keičiamos pastatant jas toje pačioje vietoje, informacijos pateikti nereikia). Centro linijų inžinierius organizuoja/koordinuoja duomenų suvedimą į GIS.

48. Atlikus pastočių rekonstrukciją ar pastačius naują pastotę, Rangovas pateikia užsakovui duomenis pagal Rangovo teikiamų dokumentų sąrašą (statyba/rekonstrukcija) patvirtintą 2014-12-19 Departamento direktoriaus nurodymu Nr.347, ar kita galiojančia redakcija.

V. DOKUMENTACIJOS VALDYMAS

49. Bendrieji dokumentacijos valdymo tikslai:

49.1. tvarkyti ir valdyti dokumentus taip, kad būtų užtikrinta visų turimų dokumentų greita paieška, pasiekiamumas;

49.2. užtikrinti efektyvų ir savalaikį dokumentų rengimą, atnaujinimą ir saugojimą bei galimybę centralizuotai rengti, saugoti ir valdyti elektroninius dokumentus bei skaitmenines popierinių dokumentų kopijas;

- 49.3. standartizuoti dokumentų valdymo ir tvarkymo procesus;
- 49.4. išsaugoti dokumentus reikiamą laiką, kad būtų užtikrinti veiklos įrodymai.
- 50. Perdavimo tinklo įrenginių eksploatacijai būtini dokumentai skirstomi pagal įrenginių grupes:
 - 50.1. oro ir kabelių linijos;
 - 50.2. transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių pagrindiniai ir pagalbiniai įrenginiai;
 - 50.3. transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių statiniai, pastatai;
 - 50.4. transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių RAA ir valdymo įrenginiai;
 - 50.5. transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių TSPĮ ir ryšio įranga;
 - 50.6. transformatorių pastočių, skirstyklų ir nuolatinės srovės keitiklių fizinės saugos įrenginiai;
 - 50.7. elektros energijos apskaitos įrenginiai ir sistemos.
- 51. Detalios kiekvienos grupės dokumentacijos apimtys, tipai, formos, pildymo ypatumai, saugojimo vieta, peržiūra ir pan. aprašomi šio Reglamento atitinkamų įrenginių skyriuose.
- 52. Dokumentai, saugomi TVIS, aprašomi šio Reglamento IV skyriuje.
- 53. Elektroninių dokumentų, kurie nėra saugomi (ar negali būti saugomi) TVIS, ir yra talpinami Bendrovės tinkliniame diske, pagrindinės valdymo nuostatos:
 - 53.1. Tokie dokumentai yra objektiniai, t.y. apima Perdavimo tinklo transformatorių pastotes, skirstyklos ir nuolatinės srovės keitiklius;
 - 53.2. Dokumentai saugomi numatytoje vietoje kataloginėje struktūroje;
 - 53.3. Kataloginė struktūra yra standartizuota:
 - 53.3.1. Skirstoma į regionus;
 - 53.3.2. Kiekvieno regiono kataloge yra to regiono aptarnaujamų objektų pakatalogiai;
 - 53.3.3. Kiekvieno objekto katalogo vidinių pakatalogių struktūra vienoda;
 - 53.4. Elektroninių dokumentų failų valdymas aprašomas vidiniuose Bendrovės dokumentuose;
- 54. Fizinį dokumentų, saugomų atitinkamame objekte, apimtys aprašomos Bendrovės 400-330 kV transformatorių pastočių ir skirstyklų operatyvinio valdymo instrukcijoje.
- 55. Fizinį dokumentų pagrindinės valdymo nuostatos aprašomos šio Reglamento atitinkamų įrenginių skyriuose.
- 56. Sistemos valdymo centrui būtinų pateikti dokumentų apimtys:
 - 56.1. Objekto principinė schema;
 - 56.2. Savų reikmių (KSS, NSS schemas);
 - 56.3. Įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijos (pagrindiniai, RAA, ryšio įrenginiai)
 - 56.4. Dokumentai pateikiami patvirtinti technologinio turto savininkui, o IPC Regionų vadovui elektroninėje formoje.
- 57. Sistemos valdymo centras atlieka:
 - 57.1. Rengia ir tvirtina objekto operatyvinę schemą (principinės schemos pagrindu, popierinę schemą);
 - 57.2. Rengia objekto operatyvinę schemą valdymui realaus laiko Dispečerinio valdymo sistemoje (popierinės operatyvinės schemos pagrindu);
 - 57.3. Ištestuotos teleinformacijos suvedimą (telesignalai, televaldymo komandos, telematavimai) realaus laiko Dispečerinio valdymo sistemoje suvestinių lentelių formoje;
 - 57.4. Teikia užsakymus ITTC reikalingiems pakeitimams realaus laiko Dispečerinio valdymo sistemoje atlikti (papildomi skaičiuojamieji taškai ir pan.);
- 58. ITTC Valdymo sistemų grupė atlieka realaus laiko Dispečerinio valdymo sistemos administravimą, priežiūrą, teleinformacijos testavimus su Objektu.

VI. SUREMONTUOTŲ OBJEKTŲ PERDAVIMAS EKSPLOATACIJAI

- 59. Suremontuoti objektai turi būti priduoti šia tvarka:
 - 59.1. Suremontuotas objektas, turi būti priimtas inžinieriaus(-ių), kuriam priskirta atsakomybė už šio įrenginio, tinklo objekto, linijos eksploatavimą ir veikimo patikimumą, dalyvaujant Rangovo atstovui. Kai remontuojamame objekte esami įrenginiai keičiami naujais tai suremontuotas objektas (suremontuoti nauji įrenginiai) priimami komisijos. Komisijos pirmininkas - IPC vadovo sprendimu gali būti skiriamas Regiono vadovas ar IPC centrinės buveinės specialistas. Nariai: inžinierius(-iai), vykdeš(-ę) techninę priežiūrą; esant poreikiui Centro šią sritį kuruojantis inžinierius. Pagal susitarimą į suremontuoto objekto priėmimą kviečiamas Rangovo atstovas. Atliktus darbus komisijai priduoja Rangovo paskirtas asmuo.
 - 59.2. Priėmimo komisijai rangovo atstovas pateikia:
 - 59.2.1. remonto darbų užsakymą su nurodytais atlikti ir atliktais darbais (darbams TP įrenginiuose);
 - 59.2.2. atliktų darbų pažymą;
 - 59.2.3. remonto metu atliktų bandymų ir matavimų protokolus, jeigu patikrinimų duomenys nėra suvedami tiesiogiai į TVIS;
 - 59.2.4. ištaisytas ir peržiūrėtas schemas ir instrukcijas;
 - 59.2.5. remontui panaudotų medžiagų ir detalių atitikties dokumentus (jei privaloma);

59.2.6. Statybos darbų žurnalo atitinkamas formos (jei buvo pildomas);

59.2.7. Darbų priėmimo aktą;

59.2.8. užsakovo ir/ar Rangovo montuotinių įrenginių ir medžiagų perdavimo - priėmimo aktai.

60. Po remonto Komisija (inžinierius) objekto būklę tikrina vietoje remdamasi 59.2 punkte išvardintais dokumentais, patikrinama, ar visi numatyti darbai atlikti, įvertinama remonto darbų ir panaudotų įrenginių/detalių atitikimas atliktų darbų pažymoms, įvertinama darbų kokybė, surašomas suremontuoto objekto Darbų priėmimo aktas. Jeigu ne visi darbai atlikti arba jie atlikti blogai, surašomi trūkumai ir nurodoma jų pašalinimo data. Kai visi darbai atlikti kokybiškai, darbų kiekiai ir panaudoti įrenginiai/detalės atitinka atliktų darbų pažymose/aktuose nurodytiems kiekiams visi komisijos nariai pasirašo objekto Darbų priėmimo aktą. Remontas laikomas užbaigtas kai suremontuotas objektas įjungtas į elektros tinklą išskyrus 35 kV ir aukštesnės įtampos galios transformatorius, kurie po remonto turi būti išbandomi su apkrova 48 val.

61. Jeigu remonto darbų dėl objektyvių priežasčių negalima įvykdyti einamaisiais metais, koreguojama remonto darbų apimtis, o minėti darbai numatomi įtraukti į ateinančių metų remonto planus.

62. Eksploatavimo darbus atliekantis Rangovas, turi turėti leidimą atitinkamai veiklai. Eksploatavimo darbus priimančiam 59.1 punkte nurodytai komisijai, į komisiją pagal susitarimą turi būti pakviestas Rangovo atstovas.

II. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ PAGRINDINĖ ĮRANGA

I. BENDRA DALIS

63. Perdavimo tinklo pagrindiniams įrenginiams eksploatuoti turi būti parengtos eksploatavimo instrukcijos.

64. Transformatorių pastočių, skirstyklų pagrindinių įrenginių eksploatavimo instrukcijos sudaromos vadovaujantis įrenginių gamintojo instrukcijomis ir „Įrenginių eksploatavimo instrukcijų rengimo, naudojimo ir saugojimo tvarka“ (2 priedas).

65. Perdavimo tinklo įrenginių defektų ir gedimų fiksavimą, eksploatavimo darbų planavimą, eksploatavimo darbų aktavimą, metinių ir mėnesinių darbų ir atjungimų grafikų rengimą, patikrinimo duomenų (protokolų) įvedimą, duomenų apie įrenginius bei jų techninių charakteristikų kaupimą ir analizę vykdyti naudojant TVIS.

66. Kiekvienam perdavimo tinklo objekto pagrindiniam įrenginiui turi būti skaitmeniniu formatu (saugoma TVIS arba Bendrovės tinkliniame diske) sekanti techninė dokumentacija (visiems naujai įrengiamiems ir rekonstruojamiems įrenginiams - visi išvardyti sąraše; esamiems eksploatacijoje įrenginiams - pagal turimus dokumentus):

66.1. Gamyklinių bandymų protokolai/pasas/sertifikatas. Jei pagal standartų ar norminių teisės aktų reikalavimus įrenginiams gamykliniai bandymai neatliekami, tai turi būti kiti atitiktį patvirtinantys dokumentai (techninis पास, atitikties deklaracija ar atitikties sertifikatas);

66.2. Įrenginio montavimo protokolai, jeigu taip numatoma įrenginio (įrangos) gamintojo techniniame aprašyme. Montavimo protokolai turi būti atlikti pagal įrenginio (įrangos) gamintojo techniniame aprašyme pateiktą formą. Montavimo protokole privalomai turi būti įrenginio (įrangos) gamintojo atstovo Lietuvoje arba įrenginio (įrangos) gamintojo žymė/patvirtinimas, kad įrenginys (įranga) sumontuota pagal gamintojo numatomus reikalavimus;

66.3. Patikrinimų protokolai po sumontavimo pagal „Reikalavimai elektros įrenginių patikrinimams ir energetikos objekto statybos/rekonstravimo atskirų ar galutinio etapo techninio įvertinimo komisijoms teikiamų patikrinimų protokolų sąrašas“ (2014-12-19, NU-147) dokumente (ar jį pakeisiantį) pateiktą sąrašą;

66.4. Periodinių/neeilinių patikrinimų protokolai: visi patikrinimų protokolai nuskenuojami ir saugomi TVIS. Periodinių/neeilinių patikrinimų rezultatus Rangovui suvedus į TVIS pagal šios sistemos procedūrų vadovo reikalavimus, protokolų pateikimas popierinėje formoje nereikalaujamas ir patikrinimų protokolai saugomi tik TVIS.

66.5. atliktų remontų ir techninės priežiūros užpildyta technologinės kortelės: visos technologinės kortelės nuskenuojamos ir saugomos TVIS.

67. Papildomai kiekvienam pagrindinių įrenginių tipui/potipiui turi būti skaitmeniniu formatu (saugoma TVIS arba Bendrovės tinkliniame diske) sekanti techninė dokumentacija (visiems naujai įrengiamiems ir rekonstruojamiems įrenginiams - visi išvardyti sąraše; esamiems eksploatacijoje įrenginiams - pagal turimus dokumentus):

67.1. Gamintojo transportavimo, montavimo, priežiūros ir remonto aprašymas lietuvių ir anglų kalbomis;

67.2. Gabaritų brėžinys su nurodytais bendru/sudedamųjų dalių svoriais.

68. Kiekvienos TP dokumentacijoje, priklausomai nuo TP struktūros (eksploatuojamų įrenginių), skaitmeniniu formatu (saugoma TVIS arba Bendrovės tinkliniame diske) sekantys dokumentai (visiems naujai įrengiamiems ir rekonstruojamiems įrenginiams - visi išvardyti sąraše; esamiems eksploatacijoje įrenginiams - pagal turimus dokumentus):

68.1. Įžeminimo elektrodų ir žaibosaugos trosų techniniai पास (sertifikatai);

68.2. Kietosios šynuotės ir lanksčiosios šynuotės laidų, izoliatorių, pakabinimo armatūros techniniai पास (sertifikatai) kiekvienam įrangos tipui;

68.3. Pagrindinių įrenginių gnybtų ir kilnojamųjų įžemiklių prijungimo gnybtų techniniai पास (sertifikatai) kiekvienam įrangos tipui;

68.4. Akumuliatorių baterijai turi būti pateiktas akumuliatorių atitikimo LST IEC 60896-22 standartams užpildytas norminis priedas B (Gamintojo svestinė apie produkto tipo patikrinimo rezultatus/Supplier statement of product range test results).

II. TECHNINIAI DOKUMENTAI

1. EKSPLOATAVIMO GRAFIKAI, ŽINIALAPIAI, AKTAI IR KITI DOKUMENTAI

69. Perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimui sudaromi ir naudojami tokie dokumentai:
- 110-400 kV pastočių ir skirstyklų įrenginių remonto ir techninės priežiūros darbų daugiametis planas (1.-1 priedas);
 - 110-400 kV pastočių ir skirstyklų elektros įrenginių apžiūrų metinis grafikas (4 priedas) rašytinis ir (TVIS);
 - metinis darbų grafikas (TVIS);
 - metinis atjungimų grafikas (TVIS);
 - mėnesinis darbų grafikas (TVIS);
 - mėnesinis atjungimų grafikas (TVIS);
 - 110-400 kV pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūros lapelis rašytinis (71 priedas) arba (TVIS);
 - metinis atliekamų darbų užsakymas (TVIS);
 - neplaninis darbų užsakymas (TVIS);
 - atliktų darbų pažyma (TVIS);
 - akumuliatorių baterijų keitimo daugiametis planas (5 priedas);
 - schemos (pagal 3 skyriaus reikalavimus).

2. EKSPLOATAVIMO BYLA

70. Kiekvienai transformatorių pastotei ar skirstyklai turi būti sudaryta elektros įrenginių eksploatavimo byla, kurios dokumentai saugojami TVIS arba Bendrovės tinkliniame diske elektroninėje versijoje. Visi anksčiau sukurti dokumentai gali būti saugojami popierinėje versijoje, iki kol bus skaitmenizuoti.

71. Eksploatavimo bylos sudėtis priklauso nuo kiekvienos pastotės struktūros (eksploatuojamų įrenginių):

- 71.1. Bendroji dalis;
- 71.2. Apžiūrų lapeliai;
- 71.3. Galios transformatoriai (autotransformatoriai);
- 71.4. Savųjų reikmių transformatoriai;
- 71.5. Nuolatinės srovės keitiklio įrenginiai;
- 71.6. 400 kV prijunginiai;
- 71.7. 330 kV prijunginiai;
- 71.8. 110 kV prijunginiai;
- 71.9. 10-6 kV prijunginiai;
- 71.10. 0,4 kV savųjų reikmių įrenginiai;
- 71.11. Įžeminimo kontūro ir apsauga nuo žaibo įrenginiai;
- 71.12. Suslėgtojo oro sistemos įrenginiai;
- 71.13. Priešgaisrinės inžinerinės sistemos;
- 71.14. Galios kabeliai (> 1 kV).

72. Eksploatavimo bylos sudėtyje:

„Bendroji dalis“ turi būti pateikiama informacija apie pastotę/skirstyklą, principinės schemos.

„Apžiūrų lapeliai“ skirti pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūrų rezultatams fiksuoti. Naudojant elektroninius prietaisus, (pvz., planšetinius kompiuterius ar kitokią mobiliąją įrangą) įrašai fiksuojami tiesiogiai TVIS apžiūros metu. Apžiūrų lapelių pildymo tvarka pateikiama APŽIŪRA IR DEFEKTAVIMAS.

„Galios transformatoriai (autotransformatoriai)“ turi būti transformatorių pasai/sertifikatai/gamykliniai protokolai, atliktų remontų ir techninės priežiūros technologinės kortelės, periodinių/neeilinių patikrinimų protokolai.

„Savųjų reikmių transformatoriai“ turi būti transformatorių pasai/sertifikatai/gamykliniai protokolai, atliktų remontų ir techninės priežiūros technologinės kortelės, periodinių/neeilinių patikrinimų protokolai.

„Nuolatinės srovės keitiklio įrenginiai“ turi būti informacija: 300 kV nuolatinės srovės įrenginiai, ventilių celės, ventilių aušinimo sistemos įrenginiai, technologinių patalpų ŠVOK įrenginiai. Kiekvienai iš jų turi būti atitinkamos dalies principinės schemos (nuolatinės ir kintamosios srovės). Turi būti įrenginių pasai/sertifikatai/gamykliniai protokolai, atliktų remontų ir techninės priežiūros technologinės kortelės, patikrinimų protokolai. Dokumentai nuskenuojami ir saugomi TVIS arba turimos formos skaitmeniniam formate perkeliamos į TVIS

„400, 330, 110, 10, 6 kV prijunginiai“ saugoma informacija priklauso nuo pastotės struktūros. Turi būti saugojama atskirų įrenginių atliktų remontų ir techninės priežiūros technologinės kortelės, pasai/sertifikatai/gamykliniai protokolai, periodinių/neeilinių patikrinimų protokolai.

„0,4 kV savųjų reikmių įrenginiai“ susideda iš nuolatinės (NSSR) ir kintamosios (KSSR) srovės dalių. KSSR ir NSSR įrenginiams turi būti saugojamos atitinkamos dalies principinės schemos, taip pat įrenginių

pasai/sertifikatai/gamykliniai protokolai, atliktų remontų ir techninės priežiūros technologinės kortelės, patikrinimų protokolai.

„*Įžeminimo kontūras ir žaibosaugos įrenginiai*“ turi būti saugojama atliktų remontų technologinės kortelės, patikrinimų protokolai.

„*Suslėgtojo oro sistemos įrenginiai*“ turi būti saugojama suslėgtojo oro sistemos schema, kompresorių ir slėginių indų pasai/sertifikatai, kiti dokumentai pagal Slėginių indų įrengimo ir saugaus aptarnavimo taisyklių reikalavimus, patikrinimų protokolai.

„Priešgaisrinės inžinerinės sistemos“ turi būti saugojama vandens tiekimo schema, patikrinimų protokolai.

„*Galios kabeliai (> 1 kV)*“ turi būti saugojamas pastotės teritorijoje paklotų galios kabelių planas, patikrinimų protokolai. Visa 110 kV ir aukštesnės įtampos pastotės teritorijoje paklotų kabelių dokumentacija tvarkoma/pildoma linijų specialistų.

73. Eksploatavimo byloje saugomos remonto ir techninės priežiūros darbų technologinės kortelės turi būti su nurodytomis faktiškai atliktų darbų apimtimis.

74. Transformatorių pastočių įrenginių techninės priežiūros, remonto ir patikrinimų darbai atliekami vadovaujantis technologinėmis kortelėmis, Perdavimo tinklo įrenginių bandymų reglamentu (toliau Bandymų reglamentas) ir Elektros įrenginių bandymų normų ir apimčių aprašu (toliau Bandymų normos). Nesant technologinių kortelių arba nurodymų Bandymų reglamente bei Bandymų normose, vadovaujamasi įrenginio gamintojo instrukcija. Atlikus elektros įrenginių techninės priežiūros, remonto ir patikrinimų darbus, apie tai įrašoma darbų užsakymo vykdyme TVIS, nurodant atliktų darbų datą, technologinės kortelės numerį, trumpą atliktų darbų turinį ir pateiktų protokolų numerius.

3. SCHEMOS

75. Transformatorių pastotei ar skirstykklai priklausomai nuo kiekvienos pastotės/skirstyklos struktūros (eksploatuojamų įrenginių) turi būti sudarytos tokios schemos:

- principinė elektrinė schema;
- nuolatinės ir kintamosios srovės elektrinės savųjų reikmių schemos;
- pastotės teritorijoje paklotų galios kabelių planas;
- įžeminimo įrenginių schema (planas) (naujoms/rekonstruotoms pastotėms ir skirstykloms);
- žaibosaugos įrenginių schema (planas) (naujoms/rekonstruotoms pastotėms ir skirstykloms);
- įrenginių išdėstymo planas (naujoms/rekonstruotoms pastotėms ir skirstykloms);
- suslėgtojo oro schema (pastotėse su oriniais jungtuvais);
- priešgaisrinės inžinerinės sistemos vandens tiekimo schema.

III. APŽIŪRA IR DEFEKTAVIMAS

76. Periodinės apžiūras pagal sudarytą grafiką vykdo Regionų vadovai ir inžinieriai, skirstyklų, esančių prie nuolatinės srovės keitiklių, vadovaujantis nustatytais turto eksploatavimo atsakomybių ribomis, Regionų vadovai ir inžinieriai arba AĮNSJ skyriaus vadovas ir inžinieriai. Regiono pastočių ir skirstyklų apžiūrų grafike nurodomi visi objektai ir apžiūras vykdančios Regiono ar kitų Bendrovių darbuotojai, kur Regiono vadovas yra turto savininkas, o inžinieriai turto naudotojai. Regiono objektų apžiūrų grafike turi būti nurodyta pagrindinių įrenginių, RAA, elektros apskaitos ir statinių inžinierių apžiūros data (mėnuo). Nuolatinės srovės keitiklių įrangos periodinės apžiūras vykdo AĮNSJ skyriaus vadovas ir inžinieriai. Ateinančių metų apžiūrų grafikas turi būti paruoštas ir patvirtintas Regiono/ AĮNSJ skyriaus vadovo ir centrinės buveinės atsakingo pastočių darbuotojo ne vėliau kaip iki gruodžio 31 d.

77. Personalas, apžiūrėdamas įrenginius, pagal poreikį turi naudotis techninėmis priemonėmis (žiūronais, akustine įranga, dangos storio matuokliais, kita) nustatant/fiksuojuant neatitikimo dydį norminei reikšmei ar vykdant įrenginių/mazgų defektavimą.

78. Visiškai rekonstruotoms ir naujoms 110 kV transformatorių pastotėms ar skirstykloms planinės apžiūros vykdomos du kartus per metus (apžiūras po vieną kartą atlieka pastočių inžinierius ir Regiono vadovas). Nerekonstruotose ar dalinai rekonstruotose 110 kV transformatorių pastotėse ar skirstyklose, kuriose yra senos kartos nehermetiškų alyvinių įrenginių, planinės apžiūros vykdomos vieną kartą per ketvirtį (apžiūras gali atlikti pastočių, RAA, elektros apskaitų, statinių inžinieriai ir Regiono vadovas). 110 kV transformatorių pastotėse ar skirstyklose su VMT tipo jungtuvais, VMT tipo jungtuvų apžiūros vykdomos vieną kartą per mėnesį (apžiūras gali atlikti pastočių, RAA, elektros apskaitų, statinių inžinieriai ir Regiono vadovas).

79. Visiškai rekonstruotoms 400/330 kV ir naujoms transformatorių pastotėms ar skirstykloms planinės apžiūros vykdomos du kartus per metus (apžiūras po vieną kartą atlieka inžinierius ir Regiono vadovas, srovės keitiklių skirstykloms AĮNSJ skyriaus vadovas ir inžinierius). Nerekonstruotose ar dalinai rekonstruotose 330 kV transformatorių pastotėse ar skirstyklose, kuriose yra senos kartos nehermetiškų alyvinių įrenginių, planinės apžiūros vykdomos vieną kartą per ketvirtį (apžiūras gali atlikti pastočių, RAA,

elektros apskaitų, statinių inžinieriai ir Regiono vadovas). 330 kV transformatorių pastotėse su budinčiu personalu, budinčiojo personalo papildomai apžiūros kartą per parą.

80. Po neeilinės apžiūros (audrų ar apledėjimo, trumpųjų jungimų, suveikus automatiniam kartotiniam jungimui ir pan.) arba atlikus neeilinį įrenginių defektavimą, kita planinė apžiūra gali būti atidedama/perkeliama, bet svarbu, kad transformatorių pastotėse ar skirstyklose apžiūros būtų vykdomos ne rečiau kaip numatyta 78 ir 79 punktuose.

81. Pastočių įrenginiai turi būti nedelsiant išjungti, jei apžiūros metu nustatomi defektai, dėl kurių gali būti sugadinti įrenginiai ar sudaryta avarinė situacija bei kitais įrenginių eksploatavimo instrukcijose numatytais atvejais.

82. Regionų aptarnaujamoje zonoje visų esančių transformatorių pastočių ir skirstyklų apžiūras atlieka bet kuris apžiūrų atlikimo teisę turintis inžinierius (statinių inžinierius, pagrindinių įrenginių/pastočių inžinierius, RAA inžinierius, elektros apskaitų inžinierius) ir Regiono vadovas. Apžiūrų grafikas turi būti sudarytas taip, kad Regiono vadovas per metus apžiūrėtų visas jo regionui priskirtas eksploatuoti transformatorių pastotes ir skirstyklas.

83. Pastotės ir skirstyklos su nuolat budinčiu personalu apžiūrų lapelis rengiamas konkrečiai pastotei (skirstyklai). Ši apžiūrų lapelį rengia Regionų pastočių inžinieriai, suderina Regionų RAA inžinieriai, patvirtina Regionų vadovai. Apžiūrų lapelyje turi būti išskirti įrenginiai, kurie apžiūrimi kartą per parą ir kiti, kurie turi būti apžiūrimi kartą per mėnesį. Kasdienių apžiūrų lapelio forma pateikta 6 priede. Pastotės budintis po atliktos apžiūros pastebėtus defektus iš kasdieninių apžiūrų lapelio registruoja TVIS. Kasdienių apžiūrų lapelis turi būti saugomas ne mažiau kaip 30 kalendorinių dienų.

84. Pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūrų metu yra pildomas 110-400 kV transformatorių pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūros lapelis (toliau - Apžiūros lapelis, 7 priedas). Apžiūros metu privaloma apžiūrėti visus pagrindinius įrenginius t.y. Apžiūros lapelis turi būti parengtas kiekvienai TP pagal joje esamus įrenginius. Apžiūros lapelis pildomas TVIS apžiūras atliekančio personalo. Atlikus apžiūrą, Apžiūros lapelyje turi būti įrašoma aplinkos (oro) temperatūra, apžiūros atlikimo data ir tikslūs pastebėti įrenginių defektai ar pažeidimai. Jeigu trūkumų ar defektų nepastebėta, įrašas „Defektų nerasta“. Turint technines galimybes (mobilius įrenginius) Apžiūros lapelis pilnai užpildomas įrenginių apžiūrų metu pastotėje/skirstykloje, o pagal nustatytus defektus sukuriama darbų užsakymai defektams šalinti.

85. Už apžiūrų duomenų kaupimą ir saugojimą atsakingas Regiono vadovas ir inžinierius vykdęs apžiūrą. Pastočių inžinierius numato nustatytų pažeidimų likvidavimo apimtį ir terminus.

86. Pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūrų tvarka ir į ką būtina atkreipti dėmesį apžiūrint įrenginius, pateikta Reglamento 8 priede.

87. Bendrovės perdavimo tinklo objektų defektavimas yra skirtas nustatyti remonto ir techninės priežiūros darbų apimtį ir planuojamas išlaidas.

88. Bendrovės perdavimo tinklo 110-400 kV pastočių ir skirstyklų defektavimas yra atliekamas vadovaujantis šio reglamento nustatyta tvarka.

89. Už defektavimo atlikimą ir su defektavimu susijusių dokumentų parengimą atsakingi Regionų inžinieriai, Regionų vadovai, ir AĮNSJ skyriaus vadovas pagal savo kompetenciją.

90. Visiems perdavimo tinklo objektams pagal grafiką ateinančiais metais numatytiems remonto ir techninės priežiūros darbams generuojami aktyvūs darbų užsakymai, kuriuose turi būti nurodomi visi planuojami atlikti remonto, techninės priežiūros, įrenginių metrologinės patikros bei diagnostinių patikrinimų darbai.

91. Darbų užsakyme nurodyti darbų pavadinimai turi atitikti galiojančios remonto ir techninės priežiūros darbų nomenklatūros (EDN) pavadinimus. Remonto ir techninės priežiūros darbų nomenklatūra yra TVIS dalis.

92. Planiniams darbams TVIS sukuriama metiniai darbų užsakymai. Darbų užsakymo pavyzdys pateiktas Reglamento 9 priede. Perdavimo tinklo Neplaniniams darbams ir defektams šalinti TVIS sukuriama Neplaniniai Darbų užsakymai. Darbo užsakymo metu paaiškėjus reikalingiems papildomiems darbams, TVIS kuriamas papildomas darbų užsakymas, kuris yra priskiriamas prie pagrindinio darbų užsakymo.

93. Infrastruktūros priežiūros centro Regionuose defektavimas yra laikomas baigtu, kai yra sukurti visi darbų užsakymai. Defektavimas turi būti atliktas iki einamųjų metų rugpjūčio 31 dienos.

94. Pagal transformatorių pastočių, skirstyklų ir keitiklių defektavimo metu sudarytus darbų užsakymus turi būti suskaičiuotos reikalingos lėšos eksploatavimo darbams atlikti ir duomenys į TVIS suvedami ne vėliau kaip iki einamųjų metų rugsėjo 30 dienos.

95. Darbų užsakymų reikalingos lėšos suskaičiuojamos TVIS vadovaujantis EDN ir sutartiniais į kainiais, kurie turi būti peržiūrėti ir pakoreguoti pasirašius naujas eksploatavimo sutartis. Už eksploatavimo darbų į kainių peržiūrą ir koregavimą atsakingas Infrastruktūros priežiūros centro Pastočių inžinierius.

96. Pagal eksploatavimo darbams suskaičiuotas lėšas TVIS yra suformuojamas eksploatavimo biudžetas. Vadovaujantis planuojamomis eksploatavimo darbų apimtimis, regionų paraiškomis ir eksploatavimo biudžetu TVIS Infrastruktūros priežiūros centras suformuoja įrenginių poreikį Perdavimo tinklo eksploatavimo darbams.

97. Įvykių registravimo forma (TVIS/PVS) - operatyvinio valdymo dokumentas.

98. Įvykių registravimo formoje turi būti fiksuojami visi apžiūrų metu nustatyti defektai, nurodant defektų šalinimo terminą, įvykio kategoriją ir priežastis.

99. Infrastruktūros priežiūros centro Regionų inžinieriai suformuojant darbų užsakymus, pagal poreikį atlieka sekančius veiksmus:

- koreguoja pagrindinių remontuotinių įrenginių sąrašus;
- patikslina inventorinius numerius, tipus;
- nurodo darbus (iš EDN) ir jų kiekius;
- nurodo medžiagų pavadinimus ir jų kiekius;
- surašo planuojamų darbų įkainius (pagal TVIS patvirtintus sutarties įkainius);
- nurodo Rangovui perduodamus įrenginius, atsargines dalis, medžiagas.

100. Darbų užsakymus patikrina ir patvirtina Regionų vadovai, nuolatinės srovės keitiklių - IPC vadovas.

101. Regionų vadovai, AĮNSJ skyriaus vadovas peržiūri metinius remonto ir techninės priežiūros darbų užsakymus bei tvirtina metinius techninės priežiūros darbų užsakymus. Peržiūrėjęs metinius remonto darbų užsakymus regiono vadovas siunčia Infrastruktūros priežiūros centro vadovui peržiūrėti ir patvirtinti. Neplaninių darbų užsakymus tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas ar jo įgaliotas darbuotojas.

102. Parengus metinius darbų užsakymus Infrastruktūros priežiūros centro vadovas ar jo įgaliotas darbuotojas suderina Regiono eksploatavimo biudžetą.

103. Techninės priežiūros ir remonto darbų atlikimui atitinkamų regionų inžinieriai sudaro pirminį metinį atjungimų grafiką. Regiono vadovas, AĮNSJ skyriaus vadovas bendrą savo regiono, Keitiklio atjungimų grafiką perduoda Sistemos valdymo centrui naudojantis Bendrovės IT sistemomis.

104. Atjungimų grafikų sudarymas detaliau aprašomas šio Reglamento Bendrosios dalies EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS.

IV. TECHNINĖ PRIEŽIŪRA

105. 110-400 kV transformatorių pastočių ir skirstyklių įrenginių techninės priežiūros darbų periodiškumas nurodytas šio reglamento 10 priede.

106. Įrenginių techninės priežiūros darbų apimtys nurodomos technologinėse kortelėse ir įrenginių gamintojų instrukcijose.

107. Naujai arba visiškai rekonstruoti pastotei ar skirstyklai pirmais įvedimo į eksploataciją metais regiono pastočių inžinierius kartu su centro inžinieriumi nusprendžia, kokie vieną kartą per metus atliekami techninės priežiūros darbai turi būti vykdomi.

108. Atliekant pastotės ar skirstyklos žolės pjovimą urbanizuotoje teritorijoje, kartu nupjaunama žolė ir aplink pirmą (artimiausią prie TP) OL atramą 1 m. atstumu.

109. Įrenginių diagnostiniai patikrinimai atliekami vadovaujantis Elektros įrenginių bandymų normų ir apimties aprašu, Perdavimo tinklo įrenginių bandymo reglamentu ir įrenginio gamintojo instrukcijomis.

110. Įrenginiams, kurių techninės priežiūros periodiškumas nėra nustatytas šio reglamento 1010 priede, techninė priežiūra atliekama pagal įrenginio gamintojo instrukcijos nurodymus.

111. Perdavimo tinklo departamento direktorius atskiru nurodymu gali keisti įrenginių techninės priežiūros periodiškumą, jei tai nepablogina dirbančiųjų ar aplinkinių saugumo, nesumažina įrenginių patikimumo bei neprieštarauja gamintojų instrukcijų reikalavimams.

V. REMONTAS

112. 110-400 kV transformatorių pastočių ir skirstyklių įrenginių remonto darbų periodiškumas nurodytas šio reglamento 1010 priede.

113. Įrenginių pagamintų pagal LST EN (IEC) standartų reikalavimus pirmas remontas atliekamas vadovaujantis gamintojo nurodymais arba nustačius šių įrenginių charakteristikų/rodiklių neatitikimą norminėms reikšmėms.

114. Įrenginio remonto darbai atliekami vadovaujantis darbų užsakymo apimtimis, šiam tikslui parengtais technologiniais projektais (jei toks yra) bei įrenginio remonto technologinėje kortelėje numatytų darbų apimtimis ir nurodymais.

115. Neplaniniai įrenginių remontai atliekami:

- techninės priežiūros tikrinimo ar bandymo metu nustačius, kad įrenginio parametrai neatitinka nustatytųjų;
- pasibaigęs įrenginio gamintojo instrukcijoje numatytas darbo resursas (jungtuvui, autotransformatoriaus atšakų perjungikliui, kompresoriui);
- įvykus avarijai, kai sugadinami įrenginiai ir būtina juos remontuoti.

116. Rangovų atliekamų darbų arba atskirų darbų etapų priežiūrą, pagal poreikį, įvertinus patirtį, kompetenciją, darbų kokybę, pasitikėjimą, priklausomai nuo atliekamų darbų pobūdžio bei sudėtingumo vykdo Infrastruktūros priežiūros centro Regiono inžinieriai.

117. Įrenginiams, kurių remontų periodiškumas nėra nustatytas šio reglamento 10 priede, remontas atliekama pagal įrenginio gamintojo instrukcijos nurodymus.

118. Perdavimo tinklo departamento direktorius atskiru nurodymu gali keisti įrenginių remontų periodiškumą, jei tai nepablogina dirbančiųjų ar aplinkinių saugumo, nesumažina įrenginių patikimumo bei neprieštarauja gamintojų instrukcijų reikalavimams.

VI. AUTOTRANSFORMATORIŲ MONITORINGO SISTEMA (AMS)

119. AMS įrangos apžiūra turi būti atliekama:

- į DVS gavus AMS įspėjantįjį signalą apie gedimą;
- kartu su 330 kV transformatorių pastotės apžiūra

120. AMS registruotų duomenų TVIS peržiūra atliekama ne rečiau kaip 1 kartą per savaitę. Peržiūrą atlieka pastočių inžinierius atsakingas už autotransformatoriaus su įrengta AMS techninę priežiūrą.

121. Visos iš AMS įrangos SMS ar el. paštu gautos žinutės/pranešimai apie matuojamų rodiklių (atskirų dujų ir drėgmės) ribinių/signalizacinių dydžių reikšmių viršijimą ar kitokio pobūdžio gedimą turi būti registruojami TVIS. Jei gedimas nebūna užregistruotas TVIS automatiškai, registravimą atlieka pastočių inžinierius atsakingas už autotransformatoriaus su įrengta AMS techninę priežiūrą.

122. AMS įrangos planinė techninė priežiūra atliekama ne rečiau kaip kartą per metus, vykdant autotransformatorių techninės priežiūros darbus.

123. AMS įrangos defektai registruojami ir šalinami šiame reglamente numatyta perdavimo tinklo pagrindinių elektros įrenginių defektų registravimo ir šalinimo tvarka.

III. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ RELINĖ APSAUGA IR AUTOMATIKA

I. BENDROJI DALIS

124. Relinės apsaugos vienas iš pagrindinių uždavinių yra dėl žalingų apilnkos poveikių atsirandantys trumpieji jungimai ir kiti gedimai, lydimi saugomo objekto normalaus darbo režimo sutrikimais, lokalizuoti pažeistą tiklo elementą ir jį atjungti nuo veikiančio tinklo.

125. Relinei apsaugai ir automatikai (RAA) vienas iš pagrindinių eksploataavimo keliamų uždavinių yra planinės techninės priežiūros metu diagnozuoti įrenginių būklę, o atsiradus gedimams ir defektams organizuoti jų pašalinimą, kad būtų užtikrintas tolimesnis ir tinkamas RAA įrenginių funkcionavimas. RAA įrenginių eksploataavimo periode kai remontas tampa nerentabilus ar įrenginiai fiziškai ar morališkai susidevėjo, organizuoti jų keitimą naujais įrenginiais.

II. EKSPLOATAVIMAS

126. Techninės priežiūros darbai turi būti atliekami periodiškai. Periodą sudaro laikotarpis nuo pirmojo iki pilnutinio arba tarp dviejų pilnutinių patikrinimų. Šis laikotarpis vadinamas techninės priežiūros ciklu. Infrastruktūros priežiūros centro Regionuose defektavimas yra laikomas baigtu, kai yra sukurti visi pirminiai darbų užsakymai. Defektavimas turi būti atliktas iki einamųjų metų rugpjūčio 31 dienos.

127. Pagal transformatorių pastočius, skirstyklų ir keitiklių defektavimo metu sudarytus pirminius darbų užsakymus turi būti suskaičiuotos reikalingos lėšos eksploataavimo darbams atlikti ir duomenys į TVIS suvedami ne vėliau kaip iki einamųjų metų rugsėjo 30 dienos.

128. Techninės priežiūros ciklas 0,4-400 kV RAA įrenginių, dirbančių normaliomis (atitinkančiomis gamintojo deklaruotas) sąlygomis ir kurių pagrindą sudaro (žiūr. 11 priedas):

128.1. elektromechaninės relės ir mikroelektronikos įranga, - 8 metai;

128.2. mikroprocesorinė įranga, - 8 metai;

128.3. Seno tipo matavimų transformatoriai pagaminti pagal GOST standartą -4 metai.

129. 126 punkte nurodytas techninės priežiūros ciklas turi tapatinamas su pagrindinės įrangos remontu ciklu. Apsaugų komplektams (puskompleksiams) susietims su kitų operatorių ir/ar trečiųjų šalių vykdoma technine priežiūra, ciklas gali būti trupinamas (žiūr. 11 priedas). Pailginti ciklą galima tik išimtiniais atvejais, bet ne daugiau kaip vieneriais metais ir tik su Infrastruktūros priežiūros centro vadovo leidimu. Pasitikslinti ir nurodyti periodiškumą.

130. Kai prijunginio apsauga ir automatika sudaryta iš elektromechaninių ir mikroprocesorinių relių ar įrangos, kurioms taikytini skirtingi techninės priežiūros ciklai, jei yra įmanoma, techninė priežiūra turi būti atliekama skirtingais ciklais arba ciklas turi būti pasirenkamas pagal svarbiausias funkcijas atliekančios įrangos norminį ciklą.

131. Jei relinės įrangos gamykla gamintoja kai kuriems įrenginiams yra nustačiusi trumpesnį TP ciklą, tai tą įrangą reikia prižiūrėti gamyklos nustatytu periodiškumu.

132. RAA avarinio rezervo įrenginiams techninės priežiūros darbai neatliekami. Įrenginiai turi būti saugomi gamintojo nustatytais sąlygomis.

133. Prijunginio pagrindinės įrangos arba visos pastotės (kapitalinio) remonto metu turi būti atliekamas ir relinės įrangos pilnutinis patikrinimas.

134. RAA įrenginių, kurie gali būti techniškai prižiūrimi neatjungus pagrindinių įrenginių, darbai planuojami nesiejant jų su pagrindinių įrenginių remontu.

135. Elektros tiekimo linijos RAA įrangos techninės priežiūros darbai tuo pačiu metu turi būti planuojami ir atliekami abiejuose linijos galuose:

135.1. kai RAA komplektą sudaro linijos galuose esantys tarpusavyje susiję puskomplekčiai;

135.2. tokiuose RAA įrenginiuose, kuriuos viename linijos gale išjungus, likusiųjų darbas kitame gale netenka prasmės.

136. Laikas, reikalingas techninei priežiūrai atlikti, turi būti iš anksto numatomas sudarant planus - grafikus. Laikas planuojamiems techninės priežiūros darbams atlikti apibrėžiamas TVIS RAA darbų nomenklatūroje.

137. Turi būti sudaromi daugiamečiai techninės priežiūros planai, apimantys 1,5 įrenginių techninės priežiūros ciklo ir metiniai techninės priežiūros darbų planai. Ateinančių metų techninės priežiūros darbų planai sudaromi TVIS iki einamųjų metų rugpjūčio 31 d. registruojant visus darbus ir apskaičiuojant būsimas finansines išlaidas suformuojant TVIS iki rugsėjo 30 d. Ateinančių metų darbų planus suderina Regiono vadovas ir tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas. Daugiamečius techninės priežiūros planus rengia Regiono RAA inžinierius, pasirašo rengėjas ir suderina Regiono vadovas ir Infrastruktūros priežiūros centro vadovas, o tvirtina Departamento direktorius. Daugiamečiai planai rengiami atsižvelgiant į pagrindinių įrenginių daugiamečiuose planuose nurodytus periodiškumus ir rengiami ne trumpesniame nei 1,5 įrenginių eksploataavimo ciklo laikotarpiui. Daugiamečiai planai turi būti patvirtinti ne vėliau kaip iki ateinančiųjų metų sausio 31 dienos.

III. PLANINĖS TECHNINĖS PRIEŽIŪROS RŪŠYS

138. Planinės techninės priežiūros rūšys yra šios:

138.1. Apžiūra (A);

138.2. Pirmasis patikrinimas (P1);

138.3. Pilnutinis patikrinimas (P);

138.4. Kontrolė (K);

138.5. Išbandymas (B);

139. Eksploatavimo eigoje gali būti atliekami neplaniniai techninės priežiūros darbai:

139.1. Neplaninis patikrinimas ir įrenginio remontas.

140. Technologinis derinimas (D) atliekamas:

140.1. Prieš įjungiant naujai sumontuotiems relinės apsaugos ir automatikos įrenginiams;

140.2. Pagal techninį darbo projektą veikiantiems įrenginiams sumontavus papildomą naują įrangą, kartu su antrinėmis grandinėmis.

140.3. Technologinio derinimo darbų aprašas nurodytas priede Nr. 20.

IV. APŽIŪRA (A)

141. Periodinė apžiūra skirta vizualiai ir nuotolinio monitoringo priemonėmis patikrinti bei įvertinti ar RAA įrenginiai veikia be sutrikimų ir jų darbo režimas yra normalus. Mikroprocesorinių RAA įrenginių būklė apžiūros metu vertinama nuskaitant ir įvertinant įrenginio vidinės savikontrolės funkcijos įvykių žurnale esančius įrašus naudojant sąsajos „žmogus-mašina“ klaviatūrą.

142. RAA įrenginius periodiškai privalo apžiūrėti Regionų relinės apsaugos ir automatikos inžinieriai.

143. Kiekvienais metais sudaromas pastočių ir skirstyklų įrenginių apžiūrų garfikas, kuriame turi būti nurodytas ir RAA inžinierių apžiūros atlikimo mėnėsis. Grafiką parengia ir pasirašo apžiūras atliekantys Regiono inžinieriai, Infrastruktūros priežiūros centro atsakingi inžinieriai ir Regiono vadovas. Tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas. Apžiūrų garfikas turi būti parengtas ir patvirtintas ne vėliau kaip iki einamųjų metų gruodžio 31 d.

144. RAA įrenginių bendroji (pavyzdinė) apžiūrų programa nurodyta (žr. 14 priedą).

145. Konkretaus objekto apžiūros lapelį (žr. 17 priedą) turi sudaryti programa, kurios turinys turi atspindėti labiausiai stebėtinus šio objekto įrenginius ir jų parametrus tiek vizualiai, tiek nuotolinio monitoringo priemonėmis. Lapelyje turi būti įrašoma data ir apžiūros rezultatai, už kuriuos pasirašo apžiūrą atlikęs asmuo. Apžiūros lapelis sudaromas tik vienai apžiūrai. Apžiūrų rezultatai registruojami TVIS, įvertinant rezultatus. Esant poreikiui TVIS formuojami darbų užsakymai defektams šalinti.

146. Panaudoti apžiūros lapeliai turi būti laikomi kartu su techninių dokumentų bylomis ne trumpiau kaip ilgiausią šio objekto RAA įrangos techninės priežiūros ciklą.

147. RAA inžinierių apžiūros turi būti vykdomos ne rečiau, kaip kas:

147.1. 330 kV pastočių ir skirstyklų - 6 mėn. nerekonstruotų (iki 1997 metų pagal GOST standartą pagaminti įrenginiai) ir 12 mėn. visiškai rekonstruotų ;

147.2. 110 kV pastočių ir skirstyklų - 6 mėn. nerekonstruotų (iki 1997 metų pagal GOST standartą pagaminti įrenginiai) ir 12 mėn. visiškai rekonstruotų ;

148. Apžiūros metu nustatyti defektai, tame tarpe ir mikroprocesorinių įtaisų įvykių žurnalų fiksuoti gedimai registruojami TVIS.

148.1. Kartą per savaitę Regionų RAA inžinieriai turi išanalizuoti PT DVS gautus gedimų signalus iš eksploatuojamų pastočių ir esant poreikiui juos užregistruoti TVIS ir organizuoti gedimų pašalinimą.

149. Neplaninė apžiūra atliekama gavus pranešimą arba nustačius neteisingą RAA veikimą. Atlikus nepalatinę apžiūrą užpildomas apžiūros lapelis (žr. 17 priedą).

V. PIRMASIS PATIKRINIMAS (P1)

150. Tai vienkartinė išplėstinė diagnostika skirta pirmaisiais eksploatavimo metais atsiradusiems įrenginio defektams, taip pat derinant įrenginį nepastebėtiems defektams bei trūkumams nustatyti ir pašalinti.

151. Pirmojo pilnutinio patikrinimo metu nustatyti defektai bei trūkumai ir informaciją apie jų pašalinimą/nepašalinimą, rangovo atliekančio patikrinimą, turi būti įforminama protokolu.

152. Pirmojo pilnutinio patikrinimo metu, pagal protokoluose užfiksuotų nustatytų ir pašalintų/nepašalintų defektų ir trūkumų techninį lygį, kai jų pašalinti negalima, o pašalinimui reikalingos reikšmingos papildomos sąnaudos, papildomi projektavimo darbai ir pan., RAA inžinierius informuoja regiono Vadovą. Regiono vadovas raštu kreipiasi į Rangovą atlikusi RAA derinimo darbus dėl garantinių įsipareigojimų įvykdymo, nustatytų defektų ir trūkumų pašalinimo.

153. Pirmasis patikrinimas atliekamas po įrenginio įjungimo iki 24 mėnesių laikotarpyje.

154. Matavimų ir bandymų duomenys turi būti surašomi į atskirus protokolus ir Rangovo pasirašyti segami į įrenginio techninių dokumentų bylą, o skaitmeninėje laikmenoje pateikta techninė dokumentacija talpinama TVIS ir saugoma šioje sistemoje.

155. Rangovas atlikdamas pirmąjį patikrinimą užbaigia tvarkyti įrenginių eksploataavimo dokumentų bylas ir sudaro RAA įrangos pasus (žr. 19 priedą), parengia tolimesnei eksploatacijai reikalingas darbo vietos paruošimo programas.

156. Atlikęs pirmąjį patikrinimą Rangovo RAA inžinierius parašu patvirtina, kad vidaus ir išorinės konfigūracinės (principinės) schemos atitinka projektą ir užduotis. Mikroprocesorinių RAA įrenginių konfigūracijos tvarkomos vadovaujantis 2018-11-12 Litgrid AB generalinio direktoriaus įsakymu Nr.IS-226 patvirtintu RAA terminalų konfigūracinių failų saugojimo ir valdymo tvarkos aprašu.

157. Pirmasis patikrinimas turi būti atliekamas atjungus tikrinamo prijunginio (-ių) pirminę įrangą dėl laidinių ir loginių RAA grandinių ryšių su veikiančiais prijunginiais, kurių patikrinimas yra privalomas ir negalimas dėl veikiančių prijunginių pagrindinių įrenginių klaidingo išjungimo tikimybės. Išskirtiniais atvejais, kai nėra techninės galimybės dėl perdavimo tinklo schemos režimo, pirmasis patikrinimas galimas be pirminės įrangos atjungimų, tik jeigu tikrinama ir išjungiamą techninei priežiūrai prijunginio RAA yra rezervuota ir lieka saugoma kitomis tam prijunginiui priklausančiomis dubliuojančiomis RAA.

VI. PILNUTINIS PATIKRINIMAS (P)

158. Tai yra didžiausios apimties periodinė pilnutinė diagnostika, skirta visiems RAA įrenginio techniniams parametrams ir charakteristikoms patikrinti, esant nuokrypiams - sureguliuoti, taip pat susidėvėjusioms ar sugedusioms RAA įrenginio ar prie jo prijungtų grandinių (jų atskirų elementų) dalims pakeisti. Periodiškumas nurodytas 1111 priede.

159. Darbų apimtis turi atitikti nurodytąją įrangos gamintojo ir techninės priežiūros darbų bendrojoje programoje (žr. 12 ir 13 priedus).

160. Kai keičiami apsaugos ar jos dalies nuostatai, konfigūracija, schema, logika ir kt., atliekama tik su minėtais pakeitimais susijusios RAA įrenginio dalies pilnutinio patikrinimo apimties techninė priežiūra.

161. Pilnutinį patikrinimą atlikęs Rangovo RAA inžinierius sutvarko įrenginių eksploataavimo dokumentų bylas ir sudaro RAA įrangos pasus (žr. 19 priedą) jei jie nesudaryti, parengia tolimesnei eksploatacijai reikalingas darbo vietos paruošimo programas. Rangovo RAA inžinierius parašu patvirtina, kad vidaus ir išorinės konfigūracinės (principinės) schemos atitinka projektą ir RAA nuostatų užduotis. Mikroprocesorinių RAA įrenginių konfigūracijos tvarkomos vadovaujantis 2018-11-12 Litgrid AB generalinio direktoriaus įsakymu Nr.IS-226 patvirtintu RAA terminalų konfigūracinių failų saugojimo ir valdymo tvarkos aprašu.

162. Matavimų duomenys įforminami šiame skyriuje nurodyta tvarka.

VII. KONTROLĖ (K)

163. Pagrindinė paskirtis - elektromechaninio RAA įrenginio dalinė diagnostika ir mažiau patikimų, dažnai gendančių elementų visapusiškas patikrinimas, jų sutvarkymas arba pakeitimas, siekiant įsitikinti, kad įrenginys tvarkingas. Periodiškumas nurodytas 1111 priede.

164. Darbų apimtis turi atitikti nurodytąją įrangos gamintojo ir techninės priežiūros darbų bendrojoje programoje (žr. 12 priedą).

165. Be kitų darbų, periodinės kontrolės metu turi būti visapusiškai (pagal gamintojo aprašus, instrukcijas) patikrinami mažiau patikimi elektromechaninės apsaugos elementai, pavyzdžiui: ЭВ, PB, ППВ, PBM, PT-80, PT-90, PT-40/P, PTB, ПП-8, ПП-11, ПП-17, ПП-18 tipų relės ir kiti pastebėti dažniau gendantys įtaisai.

VIII. IŠBANDYMAS (B)

166. Ši periodinės techninės priežiūros rūšis yra skirta mikroprocesorinių, elektromechaninių ir mikroelektronikos RAA įrenginių veiksnio išbandymui, ar įrenginiai tiksliai suveikia pagal loginę schemą ir ar gali atlikti savo paskirties funkcijas.

167. Elektromechaniniai ir mikroelektronikos RAA įrenginiai turi būti išbandomi laikotarpio tarp pilnutinio patikrinimo ir kontrolės (kito pilnutinio patikrinimo) viduryje, jei tas laikotarpis ilgesnis nei treji metai. Kai kurių įrenginių išbandymo dažnis nustatytas specialiuose norminiuose dokumentuose ir turi būti daromas dažniau (savųjų reikmių automatinis rezervo įjungimas - 2 kartus per metus (išbandymą atlieka regono RAA inžinierius planinės apžiūros metu, o apie atliktą išbandymą iforminama įrenginio pase), trumpiklio-skirtuvo pavaros ir automatika (atliekama kartu su pagrindinių įrenginių technine priežiūra), autotransformatorių gaisro gesinimo automatika - kasmet ir kt.). Mikroprocesoriniai RAA įrenginiai turi būti išbandomi vieną kartą techninės priežiūros cikle. Periodiškumas nurodytas 1111 priede.

168. Jeigu RAA įrenginys tinkamai (teisingai) suveikia, šį veikimą galima įskaityti kaip tų metų planinius apsaugos, zonos, pakopos, automatikos ir kt. išbandymus. Apie įskaitytą išbandymą iforminama įrenginio pase.

IX. NEPLANINIS PATIKRINIMAS

169. Neplaninis RAA patikrinimas atliekamas kai:

169.1. įrenginio darbo ar techninės priežiūros metu nustačius netvarkingą jo funkcionavimą;

169.2. po dalinių rekonstrukcijų ar keičiant nuostatus;

169.3. po įvairių mechaninių pažeidimų ar gaisro;

169.4. nustačius netvarkingo ar neaiškaus darbo atvejų.

170. Atliekant neplaninį patikrinimą RAA įrenginio dokumentuose turi būti nurodoma neplaninio patikrinimo priežastis, o tiriant netvarkingo ar neaiškaus darbo atvejus ir tyrimo išvada. Patikrinimas turi būti Reglamente nurodytos apimtys (P, K, B) arba dalinės darbų apimtys (atsižvelgiant į reikmes). Tuomet techninę priežiūrą atliekantis personalas parengia darbų apimčių programą tik šiam atvejui ir ją suderina su Regiono RAA inžinieriumi ir su Infrastruktūros priežiūros centro inžinieriumi.

171. Jei neplaninis patikrinimas atliktas pagal Reglamente nurodytą darbų apimtį (P, K, B), tai eksploataavimo dokumentuose jis gali būti užfiksuotas kaip tos rūšies planinis patikrinimas.

172. Priimant naudoti naujai suderintą įrangą ir prieš ją įjungiant bandomajai eksploatacijai, turi būti parengti ir atiduoti Užsakovui dokumentai patvirtinti Departamento direktoriaus nurodymu Nr. 347 ar kita galiojančia redakcija (žiūr. sąvadą 20 priedas):

172.1. kiti dokumentai, kurie turi būti pateikti užsakovui pagal galiojančius teisės aktus.

1. DARBŲ PLANAVIMAS (DEFEKTAVIMAS)

173. RAA įrenginių defektavimo procedūros yra skirtos nustatyti kitų metų planinių techninės priežiūros darbų apimtis ir kainą.

174. Defektavimas atliekamas vadovaujantis TVIS procedūromis ir instrukcija. Pirminiame darbų užsakyme turi būti nurodomi visi planuojami atlikti techninės priežiūros ir reikalingi atlikti defektų šalinimo darbai.

2. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJOS

175. Kad įrenginiai būtų tinkamai valdomi ir prižiūrimi, turi būti parengta atitinkama eksploataavimo instrukcija ir su ja supažindintas personalas.

176. Sudaroma RAA įrangos eksploataavimo instrukcija, kuri turi būti vientisas dokumentas visai pastotei arba prijunginiui. Instrukcija pagal naudojimo paskirtį gali būti suskirstyta ir įforminta dalimis.

177. Jei įrenginių eksploataavimo instrukciją sudaro dvi atskiros dalys, kurios vadinamos taip:

177.1. I dalis - operatyvinės priežiūros instrukcija;

177.2. II dalis - techninės priežiūros instrukcija.

178. RAA įrangos eksploataavimo instrukcijas pasirašo rengėjas (Rangovas), taip pat Regiono RAA inžinierius, o tvirtina Regiono vadovas. Operatyvinės priežiūros instrukcijos turi būti suderintos su įrangą valdančio operatyvinio padalinio vadovu.

179. Techninės priežiūros instrukciją pasirašo rengėjas (Rangovas), taip pat Regiono RAA inžinierius, o tvirtina Regiono vadovas. Instrukcijos turi būti parengtos statybą (derinimą) vykdančio Rangovo iki objekto įjungimo bandomajai eksploatacijai.

180. Instrukcijos Rangovo turi būti peržiūrimos, o esant reikmei ir koreguojamos, pirmo patikrinimo, pilnutinio patikrinimo metu, pakeitus vieno tipo įrenginius į kito tipo įrenginius, pakeitus RAA nustatymus. Jei instrukcijų peržiūros terminas sueina anksčiau nei planinės techninės priežiūros terminas - šiam darbui atlikti formuojamas atskiras darbų užsakymas.

181. Instrukcijų peržiūrų metu į instrukcijas turi būti įtraukiami visi aktualūs eksploataavimo tvarkos pakeitimai, taip pat nuolatos galiojantys ir RAA žurnale užfiksuoti įrenginių operatyvinės priežiūros tvarkos pakeitimai.

3. OPERATYVINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS

182. Instrukcijos skirtos RAA įrenginius operatyviai valdantiems ir prižiūrintiems operatyviniams ar operatyviniams remonto (toliau - operatyviniams) darbuotojams.

183. Instrukcijos sudaromos vadovaujantis Elektrinių ir elektros tinklų eksploataavimo taisyklėmis, įrangos gamintojo techniniais dokumentais, nuostatų užduotimis, kitais instrukcijų rengimą reglamentuojančiais dokumentais ir šiuo Reglamentu.

184. Operatyvinės priežiūros instrukcijoje turi būti aprašoma:

184.1. paskirtis;

184.2. RAA įrenginio duomenys (buvimo vieta, paskirtis ir trumpas veikimo principo aprašymas, nurodomi operatyviniams darbuotojams reikalingi duomenys);

184.3. iš kurių automatinų jungiklių (saugiklių) RAA įrenginys ir jo grandinės maitinamos operatyvine srove;

184.4. prie kokių srovės, įtampos transformatorių RAA įrenginys prijungtas;

- 184.5. į kokius įrenginius RAA įrenginys perduoda savo poveikio signalus;
- 184.6. kaip jis įjungiamas, išjungiamas, kaip perjungiamas, kai keičiasi režimas;
- 184.7. ką, kada ir kaip reikia operatyviniams darbuotojams padaryti, stebėti, bandyti, perjungti;
- 184.8. kas signalizuoja apie RAA įrenginių suveikimą, kaip jį atpažinti ir kaip privalu elgtis įrenginiui suveikus;
- 184.9. kaip operatyviniams darbuotojams naudotis visais RAA įrenginio ir pagrindinės įrangos valdymo būdais. įrenginio (prijunginio) individualaus valdiklio arba valdiklio integruoto į apsaugų įrenginį sąsajos žmogus-mašina (angl. HMI-Human machine interface) pagalbą, iš pastotės valdymo įrenginio jeigu toks yra įrengtas;
- 184.10. kaip pasinaudoti informacija ir atlikti reikalingus veiksmus naudojantis mikroprocesorinių relių sąsaja žmogus-mašina;
- 184.11. kaip operatyviniams darbuotojams nustatyti (nuskaityti iš relių) atstumą iki trumpojo jungimo vietos;
- 184.12. kas signalizuoja apie RAA įrenginio gedimus, kaip juos atpažinti ir kaip privaloma elgtis gedimų signalams atsiradus;
- 184.13. kaip operatyviniams darbuotojams elgtis pasikeitus automatinių jungiklių padėčiai, taip pat nurodomi perjungikliai ir jungikliai, kurių padėtis tam tikrais režimais turi būti pakeičiama;
- 184.14. saugos blokuočių logika (kada pagrindinius įrenginius blokuotės leidžia valdyti);
- 184.15. operatyvinės srovės (tarp jų ir komutacinių aparatų pavarų maitinimo, išskyrus jungtuvų įjungimo elektromagnetinių pavarų) grandinių struktūrinė schema ir režimo nurodymai,

4. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS

- 185. Instrukcijos skirtos RAA įrenginius techniškai prižiūrintiems darbuotojams (rangovams).
- 186. Techninės priežiūros instrukcijoje turi būti trumpai nurodyta:
 - 186.1. kas ją turi vykdyti;
 - 186.2. privalomos periodinės techninės priežiūros rūšys;
 - 186.3. techninės priežiūros periodiškumas ;
 - 186.4. apžiūrų programos;
 - 186.5. nurodymai, kokia tvarka turi būti prižiūrimi įrenginiai (išjungiant ar neišjungiant pagrindinį įrenginį, visi prijunginio RAA įrenginiai kartu ar dalimis ir kt.);
 - 186.6. kaip naudotis vietinio ir nuotolinio stebėjimo (monitoringo) sistema;
 - 186.7. kaip apdoroti avarinių procesų ir įvykių registratorių įrašus;
 - 186.8. darbo vietos paruošimo programa;
 - 186.9. darbų programa ar nuoroda į tipinę arba bendrąją programą ;
 - 186.10. nuorodos į specialius dokumentus, kuriais turi būti naudojamosi techniškai prižiūrinti įranga;
 - 186.11. kokiomis specializuotomis (kompiuterių) programomis reikia naudotis atliekant mikroprocesorinei įrangai techninę priežiūrą;
 - 186.12. kiti, instrukcijos rengėjų nuomone, būtini duomenys.

5. DARBAI RAA ĮRENGINIUOSE

- 187. Planiniai darbai atliekami pagal TVIS ir operatyvinių tarnybų iš anksto sudarytą ir patvirtintą mėnesio darbų grafiką, o neplaniniai - esant reikmei.
- 188. Visi veikiančių įrenginių atjungimai, nepriklausomai ar jie numatyti metiniame ar mėnesiniame atjungimų grafike, turi būti vykdomi tik pateikiant operatyvinę paraišką, nepriklusomai nuo to ar planuojama dirbti pagal nurodymą ar pavedimą, kurios pateikimo, derinimo ir sprendimo priėmimo procesai aprašyti Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatuose.
- 189. RAA įrenginys darbams turi būti išjungtas taip, kad jame dirbantis personalas galėtų dirbti saugiai ir kad per elektros grandinės nebūtų paveiktas dirbantis pagrindinis įrenginys ar veikiantis RAA įrenginys.
- 190. Neleidžiama mažinti planinių TP darbų apimtį, kai nespėjama planuotu laiku atlikti visų reikalingų darbų ar pašalinti gedimo. Šiuo atveju turi būti pratęstas paraiškos galiojimo laikas arba numatytas kitas laikas likusiems darbams atlikti tuomet, kai įranga įjungiama ir gali dirbti.
- 191. Darbus gali dirbti tik specialiai parengti darbuotojai, kurie turi teisę tai savarankiškai daryti. Rangovo organizacijų darbuotojai privalo turėti pasiruošimo įgūdžius su atitinkamais RAA įtaisais įrodančius sertifikatus.
- Dirbti su RAA nuotolinio monitoringo įranga turi teisę tik Litgrid RAA personalas, eksploatuojantis paskirtų objektų RAA įtaisy, kuriam suteiktos prisijungimo teisės, įrengtos prisijungimo vietos, įdiegta tam tikslui skirta programinė įranga.
- 192. Darbo vietos paruošimo programos būtinos atliekant darbus įrenginiuose, kuriuose įvykdžius perjungimo lapelių operacijas lieka nenutrauktų jungčių su dirbančiais įrenginiais. Programas sudaro Rangovo relinės apsaugos inžinieriai prieš pradėdami vykdyti pirmojo (P1) patikrinimo, privalo patikslinti prieš pradėdant vykdyti pilnutinio patikrinimo techninės priežiūros darbus (P).

193. Darbo vietos paruošimo programose numatytas operacijas, kurių metu nutraukiamos ar sujungiamos grandinės, gnybtynuose uždedamos ar išardomos specialios jungtys ir kurioms atlikti reikalingi įrankiai ar medžiagos, vykdo relinės apsaugos inžinieriai.

194. Vykdam RAA intelektualių elektroninių įrenginių bet kurios rūšies techninę priežiūrą draudžiama programinės įrangos pagalba nutraukti skaitmeninių ryšio protokolu IEC61850 suformuotas virtualias (GOOSE, MMS) logines grandines su kitais objekto (-ų) veikiančiais intelektualiais elektroniniais įrenginiais.

195. Virtualių loginių RAA intelektualių elektroninių įrenginių funkcijų loginių grandinių nepageidaujamiems poveikiams išvengti į pagrindinių įrenginių išjungimą/įjungimą, neteisingų veikimų techninės priežiūros metu prevencijai, darbo vietos paruošimo programose turi būti įvertintas ir numatytas RAA įrenginio gamintojo įdiegtas šio tipo grandinių bandymams numatytas testavimo režimo įjungimas prieš pradėdant techninės priežiūros darbus ir išjungimas juos baigus, jeigu tokios grandinės prijunginyje, kuriame vykdoma techninė priežiūra egzistuoja.

196. RAA įrenginių techninei priežiūrai būtinos specialios darbų programos arba kiti dokumentai, kuriose nurodoma TP darbų apimtis ir atlikimo tvarka.

197. Darbų programomis gali būti:

197.1. gamyklos instrukcijos;

197.2. techninės priežiūros metodiniai nurodymai ar instrukcijos;

197.3. specialūs protokolai, pasai-protokolai ar programos-protokolai;

197.4. technologinės kortos, bendrosios programos ar šiam tikslui parengtos specialios, tipinės, arba vienkartinės programos.

X. RAA ŽURNALAS

198. PT IPC regionų priežiūrinių objektų RAA žurnalas turi būti laikomas dispečerinio valdymo punkte, kurio operatyviniame valdyme yra įranga.

199. Žurnalas yra skirtas RAA inžinierių įrašams apie įrangos dabartinę techninę būklę ir laikinus priežiūros tvarkos pakeitimus.

200. Žurnalą pildo Savininko ir Rangovo RAA inžinieriai. Jei RAA inžinierius negali atvykti ten kur yra RAA žurnalas, tai telefonu perduoda įrašo tekstą atitinkamo operatyvinio padalinio darbuotojui, kuris jį įrašo į žurnalą, nurodo iš ko gautas įrašas ir pasirašo. Įrašo tekstą galima perduoti elektroniniu paštu ar faksu.

201. Operatyvinis darbuotojas iš RAA inžinieriaus telefonu gautą tekstą pats gali įrašyti RAA žurnale. Tokiu atveju įrašantis turi nurodyti, iš ko gavo pranešimą, ir pasirašyti.

202. Žurnale turi būti įrašoma apie:

202.1. naujai įjungiamų RAA įrenginių paruošimą veikti;

202.2. RAA įrenginių nuostatus ar nuostatų pakeitimus, jei jie nepateikti operatyviniam personalui kita sutarta forma;

202.3. RAA įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijų pakeitimus, kol jos nepataisytos;

202.4. kitus nurodymus operatyviniam personalui, siejamus su RAA įrenginiais ir jų veikimu.

203. Jei įrašą žurnale padarė Rangovo personalas, SVC darbuotojai apie naują įrašą praneša Savininko RAA inžinieriui.

204. RAA žurnalo formą ir pildymo tvarką nustato Reglamento 21 priedas.

205. Įrenginių priežiūros tvarkos pakeitimai įrašomi žurnale laikotarpiui iki eilinės eksploataavimo instrukcijų peržiūros ar papildymo.

206. RAA žurnale užfiksuoti įrenginių priežiūros tvarkos pakeitimai perkeliama į instrukcijas jų eilinės peržiūros metu.

XI. RAA ĮRENGINIŲ DARBO ANALIZĖ IR APSKAITA

207. Visi RAA įrenginių darbo atvejai turi būti išanalizuoti, įvertinti o duomenys suvesti į TVIS.

208. Neteisingo darbo aplinkybės ir priežastys turi būti nustatytos, į TVIS suvesti vertinimo duomenys pagal RAA veikimų analizės atitinkamus klasifikatorius ir įvykio aplinkybių aprašai.

209. RAA įrenginių darbą stebi, analizuoja ir vertina įrenginių Savininkas.

210. RAA įrenginio darbas vertinamas palyginus, kaip įrenginys privalėjo reaguoti duotuoju momentu (esant suveikimo reikmei arba nesant jos) su tuo, kas realiai įvyko elektros tinkle.

211. Nustatomi šie RAA įrenginio darbo įvertinimai:

211.1. teisingas (T)

211.2. neteisingas (NT)

211.3. leistinas neteisingas (L)

211.4. neišaiškintas (N)

212. Teisingu įvertinama RAA įrenginio suveikimas, esant reikmei jam suveikti, kai pilnutinai įvykdytos visos įrenginio suveikimo reikmę pateisinančios sąlygos tuo metu buvusiam elektros tinklo režimui.

213. *Neteisingu* įvertinama RAA įrenginio suveikimas, nesant reikmės jam suveikti arba nesuveikimas, esant reikmei suveikti. Pagal pasekmes ir įvykių aplinkybes neteisingo darbo atvejai, skirstomi į:

213.1. nesuveikimus, kai RAA įrenginiai nesuveikia esant reikmės suveikti, arba nepilnai atliko savo paskirties funkcijas,

213.2. klaidingus suveikimus, kai įrenginiai suveikia, nesant reikmės suveikti,

213.3. bereikalingus suveikimus, kai įrenginiai suveikia nesant reikmės suveikti nei šiam nei kuriam nors kitam RAA įrenginiui.

214. *Leistinas neteisingas* darbas - tai toks techniškai tvarkingo įrenginio suveikimas arba nesuveikimas, kurio galimybė, pagal jo veikimo principą, iš anksto žinoma, pripažinta leistina arba neišvengiama. Šie suveikimai ataskaitose priskiriami teisingiems.

215. *Neišaiškintu* vertinama toks suveikimas arba nesuveikimas, kai neaišku ir neįmanoma išsiaiškinti, tuo momentu buvo reikmė RAA įrenginiui suveikti ar jos nebuvo, o ištyrus, nenustatytas įrenginio gedimas. Šio atvejo kvalifikavimui būtina atlikti įrenginio tvarkingumo patikrinimą (diagnostiką).

216. Įrangai neteisingai ar klaidingai suveikus arba gresiant klaidingai suveikti, turi būti imamasi skubių priemonių priežastims nustatyti ir pašalinti. Artimiausiu metu turi būti numatomas neplaninis įrangos patikrinimas ir gedimo pašalinimas.

217. Esant galimybei vienu metu suveikti kelioms apsaugoms, vertinamos tik suveikusios apsaugos. Kitų tos pačios selektyvumo pakopos ribose nespėjusių suveikti apsaugų darbas nevertinamas.

218. Apie 330-110 kV įrangos RAA klaidingą suveikimą Regionų darbuotojai privalo telefonu ar el. paštu nedelsdami informuoti Centro RAA inžinierių.

219. RAA įrenginių darbo analizei ir informacijos iš nutolusių objektų surinkimui turi būti naudojami dispečerinio valdymo duomenys ir nuotolinio RAA monitoringo priemonės, kuriomis nuskaitomi mikroprocesoriniuose įrenginiuose užfiksuoti sutrikimų registratorių Comtrade failai ir įvykių registratorių duomenų suvestinės. Comtrade failai talpinami ir saugomi TVIS kartu su įvykusio atsijungimo informacija.

220. Jei dispečerinio valdymo sistemos informacijos ir nuotolinio monitoringo priemonių nepakanka arba RAA veikimo atvejai neaiškūs arba klaidingi - turi būti skubiai vykdomas tyrimas: atliekama apžiūra objekte kuriame įvyko įvykis, esant poreikiui organizuojami darbai neaiškaus arba neteisingo RAA veikimo priežastims nustatyti ir pašalinti.

221. Tyrimus neteisingo arba neaiškaus RAA veikimo atvejais, kuriems ištirti organizuojami darbai rangos būdu, atlieka ir išvadas pateikia Rangovas.

XII. GEDIMAI IR DEFECTAI

222. RAA įrenginių gedimai ir defektai pagal jų svarbą skirstomi į tris kategorijas (atsižvelgiant į jų svarbą):

222.1. pirmajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant RAA įrangos negalima toliau eksploatuoti;

222.2. antrajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant sumažėja RAA įrangos veikimo patikimumas;

222.3. trečiajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant RAA įrangą galima toliau eksploatuoti nesumažinant veikimo patikimumo.

223. Apžiūros ar techninės priežiūros metu suradus 222 punkte nurodytus gedimus arba defektus, jie turi būti nustatyta tvarka užregistruoti TVIS;

224. Jei pirmosios ar antrosios kategorijos gedimo ar defekto pašalinimui reikalingos materialinės ar darbo sąnaudos, pildomas defektas TVIS ir planuojamas remontas.

225. Defektas TVIS gali būti pildomas kartojantis toje pačioje įrangoje gedimams arba defektams, arba kai įrangos funkcinės galimybės blogėja bei yra nepakankamos.

226. Jei pirmosios ar antrosios kategorijos defekto ar gedimo negalima pašalinti Savininko turimomis priemonėmis, pašalinimui pildomas darbų užsakymas.

227. RAA įrenginių eksploatavimo metu nustatyti ir techninės priežiūros metu rasti gedimai ir defektai, dėl kurių blogėja elektros gamybos, perdavimo arba tiekimo patikimumas, turi būti šalinami kaip galima greičiau.

228. Mikroprocesorinių RAA įrenginių gedimai ir defektai fiksuojami TVIS, nurodant gedimo ir defekto kategoriją (pirma, antra, trečia).

229. Nustačius ir pašalinus mikroprocesorinio RAA įrenginio gedimą arba defektą, papildomai TVIS turi būti pateikta išvada klasifikuojant pirmos kategorijos gedimus sekančiai:

229.1. Įrenginys pakeistas panaudojus avarinį rezervą, nurodomas buvęs įrenginys ir koks yra įdiegtas iš avarinio rezervo. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.2. Įrenginys pakeistas nupirkus naują, nurodomas buvęs įrenginys ir koks yra įdiegtas naujas. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.3. Įrenginio veikimas atstatytas pakeitus sugedusią įrenginio dalį panaudojus avarinį rezervą, nurodoma koks įrenginio modulis ar dalis buvo panaudota iš avarinio rezervo. Jeigu žinoma nurodomi

keičiamų ir rezervinių modulių arba dalių techninės charakteristikos (identifikavimo numeris pagal gamintojo katalogus ir pan.). Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.4. Įrenginio veikimas atstatytas pakeitus sugedusią įrenginio dalį nupirkus naują, nurodoma koks įrenginio modulis ar dalis buvo nupirkta nauja. Jeigu žinoma nurodomi keičiamų ir naujų modulių arba dalių techninės charakteristikos (identifikavimo numeris pagal gamintojo katalogus ir pan.). Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.5. Įrenginio veikimas atstatytas jį perkrovus, nutraukus ir atstačius operatyvinę jo maitinimo įtampą. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.6. Įrenginio veikimas atstatytas iš naujo perkrovus jo vidinę konfigūraciją. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

229.7. Įrenginio veikimas atstatytas atnaujinus jo vidinę programinės įrangos versiją. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

230. RAA įrenginių avarijos, sutrikimai, gedimai, klaidingi suveikimai, klaidingi personalo veiksmai, tiriami ir apskaitomi pagal Bendrovėje galiojančią avarijų, sutrikimų ir gedimų tyrimo bei apskaitos tvarką.

231. Neteisingo RAA darbo priežastys TVIS klasifikuojamos:

231.1. Darbo vietos paruošimo klaidos

231.2. Relių elektromechanikos gedimai

231.3. Elektrinio kontakto nebuvimas

231.4. Elektronikos ir progr. įrangos gedimai

231.5. Klaidingi asmenų veiksmai

231.6. Kabelių ir laidų sujungimai, nutrūkimai

231.7. Klaidingi išpildymo principai, schemas

231.8. Klaidingos schemas, nuostatų užduotis

231.9. Nepakankami normatyviniai dokumentai

231.10. Neišpildytos užduotys

231.11. Priežastys nenustatytos

231.12. Sutrikimai ne relinio personalo apt. Zonose

231.13. Įrangos ir medžiagų susidėvėjimas

232. RAA neteisingo suveikimo atsakomybės TVIS

232.1. Gamintojai

232.2. Įrangos ir medžiagų susidėvėjimas

232.3. Kitas eksploatacinis personalas

232.4. Montuotojai, derintojai

232.5. Nenustatytas

232.6. Operatyviniai darbuotojai

232.7. Pašaliniai asmenys

232.8. Projektuotojai

232.9. RAA personalas

232.10. Rangovų eksploatacijos personalas

232.11. Stichiniai reiškiniai

232.12. ITT personlas

232.13. Montavimo, derinimo personalas (taikoma garantija)

XIII. RAA ĮRENGINIŲ TECHNINIAI DOKUMENTAI

233. Turi būti sudaryta atskira kiekvieno prijunginio RAA įrenginių techninių dokumentų byla įskaitant TVIS ir laikoma visą jo eksploataavimo laiką. Joje turi būti:

233.1. turinys;

233.2. RAA įrenginių pasai arba pasai-protokolai (žr. 1919 priedą);

233.3. RAA nuostatų užduotis;

233.4. įrenginių derinimo protokolai (kai protokolų daug, jie saugomi TVIS; o protokolo bendroje formoje nurodoma, kur jie yra);

233.5. įrenginių pirmojo patikrinimo, vėlesnių pilnutinių patikrinimų ir kitų pagal pilnutinio patikrinimo apimtį atliekamų patikrinimų protokolai (kai protokolų daug, jie saugomi TVIS; o protokolo bendroje formoje nurodoma, kur jie yra);

233.6. nuostatų keitimo (jei buvo keitimų) protokolai saugomi TVIS;

233.7. brėžiniai ir schemas (kai brėžinių yra daug, jie gali būti laikomi atskirai, o byloje nurodoma, kur jie yra, skaitmeninėje laikmenoje brėžiniai ir schemas saugomi TVIS);

233.8. relinės apsaugos terminalų vidinių konfigūracijų bylos tvarkomos remiantis 2018 m. lapkričio 12 d. įsakymu Nr. IS-226 patvirtintų Litgrid AB generalinio direktoriaus Litgrid AB RAA terminalų konfigūracinių failų saugojimo ir valdymo tvarkos aprašas;

233.9. atskirų įrenginių techninės priežiūros darbų programos, jei jos nėra eksploataavimo instrukcijų sudedamoji dalis (žr. 196-197 punktus);

233.10. licencijų raktų, kodų ir slaptažodžių, suteiktų IP adresų lentelės tai įrangiai, prie kurios prieigai reikalingi specialūs kodai ar slaptažodžiai (Saugoma ir tvarkoma pagal XV skyriaus reikavimus).

233.11. įrangos gamykliniai dokumentai (jei jie įrašyti į skaitmenines laikmenas arba vienas komplektas skirtas keliems įrenginiams, tuomet jie gali būti laikomi atskirai, tačiau turi būti nuoroda, kur jie yra).

234. Jei RAA įrenginių eksploataavimo instrukcijos sudarytos atskiriems prijunginiams ar įrenginiams, tai jos turi būti šių prijunginių ar įrenginių techninių dokumentų bylose (žr. 233 punktą), o jei instrukcija viena visai pastotei, tai ji turi būti tarp minimos pastotės RAA įrangos techninių dokumentų bylų.

235. RAA įrenginys arba jų grupė (vieno prijunginio) privalo turėti atskirą pasą arba pasą-protokolą. RAA įrenginių pasai arba pasai-protokolai pildomi kiekvienos techninės priežiūros metu pagal paso pildymo tvarkos aprašo reikalavimus (žr. 19 priedą). Naujo įrenginio pasą suformuoja ir užpildo Rangovas atlikęs pirmąjį patikrinimą (P1) arba pilnutinį patikrinimą (P).

236. RAA įrenginių techninių matavimų duomenys turi būti registruojami šia tvarka:

236.1. perdavimo tinklo 6-400 kV RAA įrenginių derinimo, pirmojo patikrinimo, vėlesnių pilnutinių patikrinimų ir kitų (kontrolė, išbandymas) pagal patikrinimų bendrąsias programas (priedas Nr. 12 **Error! Reference source not found.** ir 13), taip pat matavimų duomenys keičiant nuostatus turi būti surašomi į atskirus protokolus. Duomenims surašyti naudoti RAA techninės priežiūros protokolo bendrąją formą (žiūr. 2222 priedą) papildytą atskirais protokolo priedais. Protokolai ir jų priedai bendrovės elektroninėje duomenų bazėje (TVIS) turi būti saugomi skaitmenizuoti RAA įrenginių matavimų duomenys *.pdf. formatu ir specializuotais testavimo įrangos formatais;

236.2. Techninių matavimų protokoluose turi būti matavimo duomenys, išvada ir tikrinusių RAA inžinierių parašai. Po avarijų ar darbo sutrikimų reikalingas tikrinimų apimtis nustato (užsako) tinklą eksploatuojantis padalinys.

237. Brėžiniai ir schemas visuomet turi atitikti esamą padėtį objekte ir turi būti Rangovo RAA inžinieriaus vizuoti (pasirašyti) ir saugomi TVIS.

238. Pakeitus RAA įrenginio schemą, reles, kitus aparatus brėžiniai turi būti pataisyti nedelsiant ir pataisiusio asmens (Rangovo RAA inžinieriaus) pasirašyti.

239. Skaitmenizuoti RAA įrenginių techninių dokumentų bylų duomenys gali būti saugomi Bendrovės elektroninėje duomenų bazėje.

XIV. TELEINFORMACIJOS SURINKIMO IR PERDAVIMO SAUGUMO REIKALAVIMAI

240. Projektuojant turi būti laikomasi saugumo principų 2017 m. sausio 20 d. įsakymu Nr. IS-10 patvirtintų Litgrid AB generalinio direktoriaus Perdavimo tinklo transformatorių pastorių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašas. Relinių apsaugų terminalu slaptažodžiai tvarkomi remiantis 2018 m. lapkričio 12 d. įsakymu Nr. IS-225 patvirtintų Litgrid AB generalinio direktoriaus Litgrid AB terminalų slaptažodžių valdymo tvarkos aprašas.

241. Vartotojų prisijungimas prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo galimas tik su šiame skyriuje aprašyta tvarka supažindintiems naudotojams. Už naudotojų instruktavimą atsakingi darbų vadovai, kurie instruktuojami prileidimo prie darbų tvarka. Prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo leidžiama jungtis tik tiems asmenims, kuriems buvo suteikta tokia teisė ir tik sutartyje numatytų ir darbų užsakyme nurodytų darbų atlikimui.

242. Prie tinklo leidžiama jungti tik aparatinę įrangą, kuri atitinka Litgrid AB keliamus minimalius informacijos saugos reikalavimus arba išimtis suderinus su Litgrid AB Informacijos saugumo vadovu.

243. Esant poreikiui prisijungti prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo turi teisę darbus atliekantis Rangovas ar Infrastruktūros priežiūros centro regiono inžinierius, užregistravęs paraišką darbams atlikti, komentaruose turi nurodyti šią informaciją:

243.1. reikalingas atidaryti komutatorius ir jo prievado numeris;

243.2. kokiu tikslu bus jungiamasi prie tinklo;

243.3. kokie įrenginiai bus jungiami prie tinklo, nurodant įrenginio pavadinimą, modelį ir MAC adresą.

243.4. Terminas iki kada turi būti suteikta prieiga (terminas negali būti ilgesnis nei bus vykdomi darbai).

244. Prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo draudžiama jungti įrenginius, apie kurių prijungimą nebuvo pranešta;

245. Infrastruktūros priežiūros centro Regiono RAA inžinierius, gavęs paraišką darbams atlikti, patikrina komentare ar bus reikalinga prieiga prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo. Jei paraiškoje nurodytas pagrįstas poreikis, regiono RAA inžinierius registruoja užklausą paslaugų valdymo sistemoje pateikdamas visą aukščiau nurodytą detalią informaciją prieigai suteikti. Priešingu atveju informuoja rangovą ar bendrovės darbuotoją, kad prieiga nebus suteikta.

246. Duomenų perdavimo tinklo administratoriai, gavę užklausą prieigai prie pastotės duomenų tinklo ir technologinio duomenų perdavimo tinklo, patikrina ar užklausą gavo iš asmens, kuris pagal darbo

funkcijas gali pateikti tokius užsakymus, taip įvertina jau vykdomus darbus ir galimybes sukurti reikiamą priegą. Jeigu galimybės yra ir užsakyme nurodyta visa reikalinga informacija, įskaitant prieigos galiojimo terminą, duomenų tinklo administratoriai atidaro tinklo įrangos prievadą konkrečiam naudotojo įrenginio prisijungimui.

247. Tinklo įrangos prievadas uždaromas:

247.1. pranešus apie darbų pabaigą, naudotojų ar rangovų pasikeitimą. Už užsakymo prieigų teisių panaikinimui patiekiamą duomenų perdavimo tinklo administratoriams šiais atvejais atsakingas regiono RAA inžinierius;

247.2. suėjus terminui, nurodytam prieigos suteikimo užsakyme. Už prieigos suteikimo termino sekimą ir prieigos panaikinimą ne vėliau, kaip paskutinės termino darbo dienos pabaigoje, atsakingas duomenų perdavimo tinklo administratorius suteikęs prieigą.

XV. RAA MONITORINGAS (NUOTOLINIS STEBĖJIMAS)

248. Pastočių su elektromechanine RAA įranga nuotoliniu būdu stebimi tik kai kurie kritiniai parametrai ir gedimai. Informacija Dispečerinio valdymo sistemos (toliau-DVS) pagalba perduodama į Sistemos valdymo centrą ir infrastruktūros priežiūros centro regionines grupes.

249. Svarbiausi avarinio režimo parametrai ir įvykiai registruojami RAA terminaluose integruotuose, arba atskiruose registruojuose.

250. Mikroprocesorinės įrangos monitoringo priemonių pagalba yra galimybė stebėti įvykius bei avarinių procesų įrašus, paimiti reikalingą informaciją nuskaityti ar keisti nuostatus ir konfigūracijas. Pakeitus nuostatus ar konfigūraciją turi būti atliktas mikroprocesorinės įrangos funkcionalumo patikrinimas, vadovaujantis patikrinimo programa.

251. RAA monitoringą vykdo RAA personalas su asmeniškai išduota technologinės įrangos aptarnavimui dedikuota kompiuterine darbo vieta. Pastarojoje turi būti įdiegta tik RAA įrangos aptarnavimui skirta specializuota programinė įranga, įdiegti privalomi operacinės sistemos ir taikomųjų programų atnaujinimai ir jų saugumo pataisos. RAA personalas turi teisę jungtis tik prie jam priskirtų, eksplotuojamų objektų RAA įrangos.

251.1. Perdavimo tinklo regionų RAA inžinieriai iš eksploatuojamų transformatorių pastočių RAA monitoringo ir DVS priemonėmis surinktus gedimų signalus, ne rečiau kaip kartą per savaitę privalo išanalizuoti ir pagal reikmę juos užregistruoti TVIS, organizuoti defektų pašalinimą.

251.2. Perdavimo tinklo regionų eksploatuojamuose įrenginiuose įvykus gedimui, regiono RAA inžinierius RAA monitoringo pagalba privalo nuskaityti RAA įrenginyje(iuose) esančių sutrikimų ir įvykių registratorių įrašus, gedimo vietas atstumą ir gautus duomenis išanalizuoti - ar įrangos veikimas atitinka teisės aktų ir RAA įrenginių nuostatų užduočių reikalavimus. Prireikus patikrinti RAA įrenginio perduodamas interaktyvias matavimų vertes. Aptikus RAA įrangos netinkamo veikimo atvejus, defektą registruoti TVIS ir organizuoti jo pašalinimą.

IV. SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS

I. BENDROJI DALIS

252. Srovės keitiklių valdymo sistemoje naudojama savikontrolės funkcija integruota visuose mikroprocesorių pagrindo elektroniniuose blokuose. Taikoma MACH2 sistemai ir jos posistemai. Skirstyklų apsaugos ir valdymo, ir srovės keitiklio apsaugos pagal funkcionalumą. Tai apima maitinimo, programų vykdymo, atminties bandymo (programų ir duomenų atminties) ir įvesties/išvesties sistemos komunikacijos kontrolę. Įdiegta galimybė tikrinti visas išmatuotas vertes srovės keitiklių darbo metu, netrukdamat galios perdavimo veikimui.

Kontrolės funkcija, esanti valdymo sistemos pagrindiniuose kompiuteriuose, stebi magistralinio ryšio tinklo veikimą, nuolat įrašant ir skaitant informaciją kiekviename atskirame sistemos mazge.

Taip pat, visi įrenginiai prijungti per LAN jungtį yra kontroliuojami. Valdymo sistema aptiks ir signalizuos į vietinį monitoringą, jeigu bus prarastas bet kuris iš šių įrenginių.

Valdymo sistemai aptikus bet kokią gedimą, generuojamas gedimo signalas, sukuriamas sutrikimų registratorių įrašas ir daugeliu atvejų inicijuojamas aktyviu režimu veikiančios įrangos perjungimas į budėjimo režimą.

253. Visos svarbios valdymo sistemos yra suprojektuotos kaip dubliuojančios sistemos (A ir B sistemos), veikiančios aktyviu arba budėjimo režimu. Vienu metu aktyvi yra tik viena iš dviejų valdymo sistemų, kuri kontroliuoja srovės keitiklį ir susijusią įrangą. Valdymo sistemos apsaugų pagrindiniai kompiuteriai neturi budėjimo režimo, vienu metu abiejų sistemų kompiuteriai dirba aktyviu režimu, sistema iš aktyvaus režimo perjungama į išjungtą režimą atsiradus gedimui.

254. Valdymo sistemai nereikalingas reguliarus įrenginių patikrinimas, kadangi valdymo sistema praneš, kada reikės imtis gedimo šalinimo priemonių.

255. Kad būtų tinkamai eksploatuojamos srovės keitiklių valdymo sistemos per visą jų naudojimo laikotarpį, nustatoma jų eksploatavimo sistema, kuri apima:

255.1. įrenginių operatyvinę priežiūrą;

255.2. įrenginių techninę priežiūrą;

255.3. eksploatavimo dokumentų rengimą ir pildymą;

255.4. įrenginių darbo analizę ir apskaitą;

255.5. įrenginių vietinį monitoringą (stebėjimą).

256. Pilnai ar dalinai rekonstruojamiems objektams, taip pat, objektams, kuriems keičiasi teleinformacijos apimtys (vykdant pakeitimus eksploatuojamiems objektams), teleinformacijos keitimo bei testavimo procedūros aprašytos LITGRID AB patvirtintame Perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų apraše. Dokumentas skelbiamas LITGRID AB tinklalapyje adresu www.litgrid.eu: Tinklo plėtra>Standartiniai techniniai reikalavimai>Pastočių ir skirstyklų įrangos nuotoliniam valdymui.

II. EKSPLOATAVIMAS

257. Eksploatavimo darbai atliekami periodiškai arba pagal poreikį. Darbų atliekamų periodiškai periodą sudaro laikotarpis tarp dviejų tos pačios rūšies darbų. Šis laikotarpis vadinamas techninės priežiūros ciklu.

258. Techninės priežiūros ciklas valdymo sistemos įrenginių, dirbančių normaliomis (atitinkančiomis gamintojo deklaruotais) sąlygomis yra:

258.1. vienas mėnesis, žemiau nurodomi darbai atliekami pagal šį ciklą:

258.1.1. archyvuojamų signalų sąrašų ir sutrikimų įrašų pašalinimas;

258.1.2. virusų duomenų bazės atnaujinimas;

258.1.3. saugyklos duomenų bazių atsarginių kopijų sukūrimas;

258.2. šeši mėnesiai, žemiau nurodomi darbai atliekami pagal šį ciklą:

258.2.1. optinių srovės transformatorių parametrų nuskaitymas;

258.3. dvylika mėnesių, žemiau nurodomi darbai atliekami pagal šį ciklą:

258.3.1. kompiuterių ir įrangos valymas;

258.3.2. valdymo ir apsaugų pagrindinių kompiuterių ventiliatorių patikrinimas;

258.3.3. darbo vietų kompiuterių atsarginių kopijų sukūrimas.

259. Nurodytas techninės priežiūros ciklas gali būti trumpinamas atsižvelgiant į valdymo sistemos įrenginio eksploatavimo sąlygas, būklę ir susidėvėjimą. Pailginti ciklą galima tik išimtiniais atvejais, bet ne daugiau kaip vieno ciklo laikotarpio ir tik su Infrastruktūros priežiūros centro vadovo leidimu.

260. Jei valdymo sistemos įrangos gamintojas, kai kuriems įrenginiams yra nustatęs trumpesnį techninės priežiūros ciklą, tai tą įrangą reikia prižiūrėti gamintojo nustatytu periodiškumu.

261. Avarinio rezervo valdymo sistemos įrenginiams eksploatavimo darbai neatliekami. Įrenginiai saugomi gamintojo nustatytomis sąlygomis.

262. Srovės keitiklio metinio stabdymo metu atliekami sistemos pakeitimo darbai ir techninės priežiūros darbai, kurių ciklas yra dvylika mėnesių ir pagal poreikį (serverių ir žemesnio lygio programinės įrangos

atsarginių kopijų sukūrimas). Sistemos pakeitimo darbai išskirtiniais atvejais (tarkim, norint pašalinti valdymo sistemos įrenginių netvarkingą veikimą ir kt.) atliekami ne per metinį stabdymą, bet valdymo sistemos nuostatų, logikos, konfigūracijos ir visų kompiuterizuotų darbo vietų, serverių slaptažodžių keitimas atliekamas srovės keitikliui esant blokuotam (neperdavinėjant galios).

263. Techninės priežiūros darbams, kurių ciklas yra vienas mėnėsis ir šeši mėnesiai, saugyklos atsarginės kopijos sukūrimo ar atstatymo, darbo vietų ir serverių diskų defragmentavimo atlikimui nereikalingas srovės keitiklio stabdymas ar valdymo sistemos įrenginių atjungimas, todėl darbai planuojami neprisiriant prie šių sąlygų.

264. Darbo vietų kompiuterių, serverių, kompiuterio programinės įrangos ir duomenų failų atstatymo atlikimui nustatomos sąlygos įvertinant gedimo apimtį.

265. Laikas, reikalingas eksploatavimo darbams atlikti, iš anksto numatomas sudarant planus - grafikus. Laikas planuojamiems eksploatavimo darbams atlikti apibrėžiamas TVIS valdymo sistemos darbų nomenklatūroje.

266. Sudaromi daugiamečiai eksploatavimo darbų planai ir metiniai eksploatavimo darbų grafikai, tik valdymo sistemos įrenginiams arba visiems srovės keitiklio įrenginiams ir sistemoms. Ateinančių metų eksploatavimo darbų planai sudaromi iki einamųjų metų rugpjūčio 31 dienos registruojant visus darbus ir apskaičiuojant būsimas finansines išlaidas suformuojant TVIS iki rugsėjo 30 d. Planus ir grafikus pasirašo rengėjas ir derinantys asmenys, metinį grafiką tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas, o daugiamečių planą tvirtina Departamento direktorius. Daugiamečiai planai turi būti patvirtinti ne vėliau kaip iki ateinančiųjų metų sausio 31 dienos.

III. EKSPLOATAVIMO DARBŲ RŪŠYS

267. Srovės keitiklių valdymo sistemos eksploatavimo darbus sudaro tvarkingumo patikrinimo (diagnostikos), atsarginių kopijų sukūrimo ir sistemos keitimo procedūrų visuma.

267.1. Apžiūra;

267.2. Techninės priežiūros darbai;

267.3. Sistemos pakeitimo darbai.

1. APŽIŪRA

268. Periodinė apžiūra skirta vizualiai ir vietinio monitoringo priemonėmis patikrinti bei įvertinti ar valdymo sistemos įrenginiai veikia be sutrikimų ir jų darbo režimas yra normalus.

269. Valdymo sistemos įrenginius privalo periodiškai apžiūrėti aukštos įtampos nuolatinės srovės jungčių skyriaus (toliau - AĮNSJS) inžinierius.

270. Kiekvienais metais sudaromas srovės keitiklio įrenginių planinių apžiūrų grafikas, jį ruošia AĮNSJS inžinierius. Jį pasirašo grafiką ruošęs inžinierius ir AĮNSJS vadovas, tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas.

271. Valdymo sistemos įrenginių bendroji (pavyzdinė) kasdieninių apžiūrų programa nurodyta (žr. I.I.I.68 priedą) ir savaitinių apžiūrų programa nurodyta (žr. I.I.I.69 priedą). Savaitinių apžiūrų programoje papildomai įtraukta:

271.1. patikrinti visų valdymo ir komutacinių įrenginių padėtis vietoje ir palyginti su valdymo sistemoje atvaizduojamomis padėtimis;

271.2. patikrinti ar yra visi reikalingi užrašai, lentelės ant skydų, vidaus ir lauko spintų, aparatų ir perjungimo įrenginių, ypač reikalingi operatyviam personalui;

271.3. šaltuoju metų laiku patikrinti, ar šildomos ir ar sandariai uždarytos lauko spintos, bei patalpos, kuriose yra valdymo sistemos įrenginiai;

271.4. išmatuoti stacionariais prietaisais ir nurašyti išmatuotas reikšmes arba nurašyti prietaisais matuojamas reikšmes: savų reikmių paskirstymo skydų, nuolatinės srovės paskirstymo skydų, akumuliatorių baterijų įkroviklių, nepertraukiamo maitinimo šaltinio, fiksuojančių prietaisų kontrolinius parodymus (jei tokie yra), kitų aparatų, turinčių tam skirtus prietaisus, kontrolinius parametrus, kitų valdymo sistemos įrenginių instrukcijose nurodytus parametrus.

272. Konkretaus keitiklio apžiūros lapelį (žr. 69 priedą) sudaro programa, kurios turinys atspindi labiausiai stebėtinus šio keitiklio valdymo sistemos įrenginius ir jų parametrus tiek vizualiai, tiek vietinio monitoringo priemonėmis. Lapelyje įrašoma data ir apžiūros rezultatai už kuriuos pasirašo apžiūrą atlikęs asmuo. Apžiūros lapelis sudaromas tik vienai apžiūrai.

273. Apžiūros lapeliai saugomi kartu su kitais tų metų keitiklio apžiūrų lapeliais ne trumpiau kaip 12 mėnesių po atliktos apžiūros TVIS.

274. Apžiūros vykdomos:

274.1. kiekvieną darbo dieną atliekant apžiūrą pagal bendrąją (pavyzdinę) kasdieninių apžiūrų programą nurodytą (žr. I.I.I.68 priedą);

274.2. kartą per savaitę atliekant apžiūrą pagal bendrąją (pavyzdinę) savaitinių apžiūrų programą nurodytą (žr. I.I.I.69 priedą).

275. Apžiūra naudojant vietinį monitoringą atliekama:

275.1. kiekvieną darbo dieną AĮNSJS inžinierius privalo peržiūrėti valdymo sistemoje sugeneruotus normalios būsenos ir gedimų signalus, esant poreikiui gedimų signalus užregistruoti TVIS, ir organizuoti pašalinimą;

275.2. papildomai esant poreikiui valdymo sistemos įrenginio gamintojo programinės įrangos pagalba išanalizuoti ir įvertinti sutrikimų registratorių įrašus.

276. Neplaninė apžiūra atliekama esant poreikiui, šis poreikis atsiranda dėl srovės keitiklio atsijungimo ar valdymo sistemoje sugeneruotų gedimų signalų, ir užpildomas apžiūros lapelis (žr. 6969 priedą). Lapelyje įrašoma data ir apžiūros rezultatai už kuriuos pasirašo apžiūrą atlikęs asmuo. Neplaninę apžiūrą inicijuoja ir atlieka AĮNSJS inžinierius, kuris yra pasyviajame budėjime srovės keitiklio atsijungimo ar valdymo sistemoje sugeneruoto gedimo signalo metu.

2. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBAI

277. Techninės priežiūros darbus sudaro periodinės ir pagal poreikį techninės priežiūros darbai. Techninė priežiūra siekiama užtikrinti patikimą srovės keitiklio valdymo sistemos veikimą ir vykdoma garantinio laikotarpio periodu.

278. Periodinės techninės priežiūros darbai:

278.1. archyvuojamų signalų sąrašų ir sutrikimų įrašų pašalinimas;

278.2. virusų duomenų bazės atnaujinimas;

278.3. optinių srovės transformatorių parametrų nuskaitymas;

278.4. kompiuterių ir įrangos valymas;

278.5. valdymo ir apsaugų pagrindinių kompiuterių ventiliatorių patikrinimas;

278.6. darbo vietų kompiuterių ir saugyklos duomenų bazių atsarginių kopijų sukūrimas.

279. Pagal poreikį techninės priežiūros darbai:

279.1. atsarginių kopijų sukūrimas, kompiuterio programinės įrangos ir duomenų failų atstatymas;

279.2. darbo vietų ir serverių diskų defragmentavimas.

280. Darbai atliekami pagal gamintojo instrukcijas, darbų apimtis atitinka nurodytą įrangos gamintojo.

281. Periodinės techninės priežiūros vykdymas:

281.1. archyvuojamų signalų sąrašų ir sutrikimų įrašų pašalinimas atliekamas kas mėnesį;

281.2. virusų duomenų bazės atnaujinimas atliekamas kas mėnesį;

281.3. optinių srovės transformatorių parametrų nuskaitymas atliekamas kas 6 mėnesiai;

281.4. kompiuterių ir įrangos valymas atliekamas kas 12 mėnesių;

281.5. valdymo ir apsaugų pagrindinių kompiuterių ventiliatorių patikrinimas atliekamas kas 12 mėnesių;

281.6. darbo vietų kompiuterių atsarginių kopijų sukūrimas atliekamas kas 12 mėnesių;

281.7. saugyklos duomenų bazių atsarginių kopijų sukūrimas atliekamas kas mėnesį.

282. Pagal poreikį techninės priežiūros vykdymas:

282.1. atsarginių kopijų sukūrimas:

282.1.1. serverių atsargines kopijas būtina sukurti po kiekvieno pakeitimo: nuostatų, konfigūracijos, logikos, programų atnaujinimo ar licencijų pratęsimo ir kt.;

282.1.2. saugyklos atsarginę kopiją būtina sukurti prieš kiekvieną saugyklos serverio atnaujinimą;

282.1.3. žemesnio lygio programinės įrangos atsargines kopijas būtina sukurti po kiekvieno pakeitimo;

282.2. darbo vietų kompiuterių, serverių, saugyklos, saugyklos serverio, kompiuterio programinės įrangos ir duomenų failų atstatymas atliekamas tik po gedimų;

282.3. darbo vietų ir serverių diskų defragmentavimas atliekamas tik sulėtėjus operacinei sistemai.

283. Techninės priežiūros darbų atlikimas arba duomenys įforminami TVIS valdymo sistemos įrenginių atliktų darbų akte (žr. Techninės priežiūros darbų atlikimas, duomenys įforminami TVIS valdymo sistemos įrenginių atliktų darbų akte (žr. 71 priedą)). Atliktų darbų aktai saugomi kartu su kitais techninės priežiūros darbų aktais, ne trumpiau kaip iki kito tos pačios rūšies darbo įforminimo.

3. SISTEMOS PAKEITIMO DARBAI

284. Pakeitimai nesusiję su investiciniais projektais, atliekami žmogaus ir mašinos sąsajos (angl. HMI-human machine interface) paveiksluose, signalų duomenų bazėje (tinklų sąsajos darbo vietoje, stoties valdymo ir monitoringo serveryje), darbo vietose ir serveriuose klasifikuojami kaip sistemos pakeitimo darbai. Su šia kategorija susieti darbai:

284.1. grafiniai ar duomenų bazės pakeitimai operatoriaus darbo vietoje;

284.2. signalų modifikavimas iš/į nuotolinę sistemą per tinklų sąsajos darbo vietą;

284.3. signalų teksto pakeitimai;

284.4. visų kompiuterizuotų darbo vietų ir serverių slaptažodžių keitimas;

284.5. valdymo sistemos nuostatų, logikos ir konfigūracijos keitimas.

285. Sistemos pakeitimo darbų atlikimas arba duomenys įforminami TVIS valdymo sistemos įrenginių atliktų darbų akte (žr. 71 priedą), prie šio akto gali būti pridedami priedai, pavyzdžiui, valdymo sistemos logikos pakeitimo aprašymas. Atliktų darbų aktai saugomi kartu su kitais sistemos pakeitimo aktais ir jų priedais.

286. Nustačius netvarkingo ar neaiškaus darbo atvejį, netvarkingą įrangos funkcionavimą visi darbai organizuojami pagal skyrių „Neplaninis patikrinimas ir remontas“.

IV. NEPLANINIS PATIKRINIMAS IR REMONTAS

287. Neplaninis valdymo sistemos įrangos patikrinimas ir remontas atliekamas:

287.1. valdymo sistemai pranešus apie gedimą;

287.2. darbo ar eksploatavimo darbų metu nustačius netvarkingą įrangos funkcionavimą;

287.3. po įvairių mechaninių pažeidimų ar gaisro;

287.4. nustačius netvarkingo ar neaiškaus darbo atvejų.

288. Visos svarbios valdymo sistemos yra suprojektuotos kaip dubliuojančios sistemos (A ir B sistemos: stoties valdymas ir monitoringas, pagrindinis valdymas, poliaus valdymas ir apsauga, poliaus skirstyklos sąsaja, nuotolinio terminalo sąsaja, ventilių valdymas, ventilių aušinimo sąsaja, savų reikmių sąsaja, kintamos srovės filtrų apsauga, kintamos srovės filtrų sąsaja ir kt.), todėl sugedusią arba netvarkingai dirbančią sistemą galima persivesti į bandymo arba išjungtą režimą (jeigu pati valdymo sistema nepervedė į išjungtą režimą) ir atlikti patikrinimo ar remonto darbus.

289. Atliekant neplaninį patikrinimą ar remontą valdymo sistemos dokumentuose nurodoma neplaninio patikrinimo priežastis, o tiriant netvarkingo ar neaiškaus darbo atvejus ir tyrimo išvada.

290. Visi gedimai registruojami ir jų pašalinimo eiga aprašoma TVIS.

V. DARBŲ PLANAVIMAS (DEFEKTAVIMAS)

291. Valdymo sistemos įrenginių defektavimo procedūros yra skirtos nustatyti kitų metų planinių techninės priežiūros darbų apimtį ir kainą. Visų kitų metų darbų apimčių planai su reikiamomis kitais metais išlaidomis turi būti parengti iki rugsėjo 30.

292. Defektavimas atliekamas vadovaujantis TVIS procedūromis ir instrukcija. Pildomas defektai. Pirminiuose darbų užsakymuose nurodomi visi planuojami atlikti techninės priežiūros ir reikalingi atlikti defektų šalinimo darbai.

293. Srovės keitiklio metinio stabdymo darbų planas sudaromas likus trimis mėnesiams iki stabdymo remiantis TVIS planinių techninės priežiūros darbų apimtimi, įtraukiant darbus pagal poreikį ir nepašalintus defektus. Likus dviem savaitėms iki stabdymo atliekama apžiūra pagal bendrąją (pavyzdinę) savaitinių apžiūrų programą nurodytą (žr. I.I.I.69I.I.I.69 priedą), papildomai užpildomas valdymo sistemos įrenginių defektavimo lapelis (žr. 72 priedą). Iš defektavimo lapelio visi pastebėti trūkumai, gedimai ir defektai įtraukiami į srovės keitiklio metinio stabdymo darbų planą.

VI. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJOS

294. Kad įrenginiai būtų tinkamai valdomi ir prižiūrimi, parengiamos atitinkamos eksploatavimo instrukcijos ir su jomis supažindinamas personalas.

295. Sudaromos valdymo sistemos įrangos eksploatavimo instrukcijos, kurios gali būti vientisas dokumentas visai srovės keitiklio įrangai, prijunginiui ar sistemai. Instrukcijos pagal naudojimo paskirtį vadinamos operatyvinės priežiūros instrukcijomis.

296. Valdymo sistemos įrangos eksploatavimo instrukcijas pasirašo rengėjas (Rangovas), o tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro regiono vadovas. Operatyvinės priežiūros instrukcijos suderinamos su Infrastruktūros priežiūros centro regiono RAA inžinieriumi, AĮNSJS inžinieriumi ir Operatyvinio valdymo grupės vadovu.

297. Instrukcijos parengiamos statybą (derinimą) vykdančio Rangovo iki objekto įjungimo bandomajai eksploatacijai.

298. Instrukcijos peržiūros ir koreguojamos pasikeitus situacijai (sumontavus naują valdymo sistemos įrenginį ir kt.).

299. Instrukcijų peržiūros ir koregavimo metu į instrukcijas įtraukiami visi aktualūs eksploatavimo tvarkos pakeitimai ir visa informacija reikalinga naujų įrenginių valdymui ir priežiūrai.

VII. OPERATYVINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS

300. Instrukcijos skirtos valdymo sistemos įrenginius operatyviai valdantiems ir prižiūrintiems operatyviniams remonto (toliau - operatyviniams) darbuotojams.

301. Instrukcijos sudaromos vadovaujantis Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėmis, įrangos gamintojo dokumentais, kitais instrukcijų rengimą reglamentuojančiais dokumentais ir šiuo Reglamentu.

302. Operatyvinės priežiūros instrukcijoje aprašoma (bet neapsiribojama):

302.1. paskirtis;

302.2. valdymo sistemos įrenginio duomenys (buvimo vieta, paskirtis, nurodomi operatyviniams darbuotojams reikalingi duomenys);

302.3. iš kurių automatinių jungiklių (saugiklių) valdymo sistemos įrenginys ir jo grandinės maitinamos operatyvine srove;

302.4. kaip jis įjungiamas, išjungiamas, kaip perjungiamas, kai keičiasi režimas;

302.5. ką, kada ir kaip reikia operatyviniams darbuotojams padaryti, stebėti, perjungti;

302.6. kas signalizuoja apie valdymo sistemos įrenginių suveikimą, kaip jį atpažinti ir kaip privalu elgtis įrenginiui suveikus;

302.7. kaip operatyviniams darbuotojams naudotis visais valdymo sistemos įrenginio ir pagrindinės įrangos valdymo būdais;

302.8. kas signalizuoja apie valdymo sistemos įrenginio gedimus, kaip juos atpažinti ir kaip privaloma elgtis gedimų signalams atsiradus;

302.9. kaip operatyviniams darbuotojams elgtis pasikeitus automatinių jungiklių padėčiai, nurodomi perjungikliai ir jungikliai, kurių padėtis tam tikrais režimais pakeičiama.

VIII. DARBAI VALDymo SISTEMOS ĮRENGINIUOSE

303. Iš metinio eksploatavimo darbų grafiko sudaromi mėnesiniai eksploatavimo darbų grafikai, įtraukiant darbus pagal poreikį ir planuojamus šalinti defektus. Ateinančio mėnesio eksploatavimo darbų grafikas sudaromas iki einamojo mėnesio paskutinės savaitės. Grafiką pasirašo rengėjas ir derinantys asmenys, tvirtina AĮNSJS vadovas.

304. Planiniai darbai atliekami pagal patvirtintą mėnesinį darbų grafiką, o neplaniniai - esant reikmei.

305. Visi veikiančių įrenginių atjungimai, nepriklausomai ar jie numatyti metiniame ar mėnesiniame atjungimų grafike, vykdomi tik pateikiant operatyvinę paraišką, kurios pateikimo, derinimo ir sprendimo priėmimo procesai aprašyti Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatuose.

306. Valdymo sistemos įrenginys darbams išjungiamas taip, kad jame dirbantis personalas galėtų dirbti saugiai ir kad per elektros grandinės nebūtų paveiktas dirbantis pagrindinis įrenginys ar veikiantis valdymo sistemos įrenginys.

307. Neleidžiama mažinti planinių eksploatavimo darbų apimtys, kai nesusijama planuotu laiku atlikti visų reikalingų darbų ar pašalinti gedimo. Šiuo atveju pratęsiamas paraiškos galiojimo laikas arba numatomas kitas laikas likusiems darbams atlikti tuomet, kai įranga įjungiamą ir gali dirbti.

308. Darbus gali dirbti tik specialiai parengti AĮNSJS inžinieriai, kurie turi teisę tai savarankiškai daryti.

309. Dirbti su valdymo sistemos vietinio monitoringo įranga turi teisę tik AĮNSJS inžinieriai, eksploatuojantys srovės keitiklių valdymo sistemos įrenginius.

310. Valdymo sistemos įrenginių eksploatavimo darbai atliekama pagal gamintojo dokumentus, kuriuose nurodoma eksploatavimo darbų apimtis ir atlikimo tvarka.

IX. VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ DARBO ANALIZĖ IR APSKAITA

311. Visi valdymo sistemos įrenginių darbo atvejai išanalizuojami, įvertinami o duomenys suvedami į TVIS.

312. Neteisingo darbo aplinkybės ir priežastys nustatomos, į TVIS suvedami vertinimo duomenys pagal valdymo sistemos veikimų analizės atitinkamus klasifikatorius ir įvykio aplinkybių aprašus.

313. Valdymo sistemos įrenginių darbą stebi, analizuoja ir vertina AĮNSJS.

314. Valdymo sistemos įrenginio darbas vertinamas palyginus, kaip įrenginys privalėjo reaguoti duotuoju momentu (esant suveikimo reikmei arba nesant jos) su tuo, kas realiai įvyko elektros tinkle.

315. Nustatomi šie valdymo sistemos įrenginio darbo įvertinimai:

315.1. teisingas (T);

315.2. neteisingas (NT);

315.3. leistinas neteisingas (L);

315.4. neišaiškintas (N).

316. *Teisingu* įvertinamas valdymo sistemos įrenginio suveikimas, esant reikmei jam suveikti, kai pilnutinai įvykdytos visos įrenginio suveikimo reikmę pateisinančios sąlygos tuo metu buvusiam elektros tinklo režimui.

317. *Neteisingu* įvertinamas valdymo sistemos įrenginio suveikimas, nesant reikmės jam suveikti arba nesuveikimas, esant reikmei suveikti. Pagal pasekmes ir įvykių aplinkybes neteisingo darbo atvejai, skirstomi į:

317.1. nesuveikimus, kai valdymo sistemos įrenginiai nesuveikia esant reikmės suveikti, arba nepilnai atliko savo paskirties funkcijas;

317.2. klaidingus suveikimus, kai įrenginiai suveikia, nesant reikmės suveikti;

317.3. bereikalingus suveikimus, kai įrenginiai suveikia nesant reikmės suveikti nei šiam nei kuriam nors kitam valdymo sistemos įrenginiui.

318. *Leistinas neteisingas* darbas - tai toks techniškai tvarkingo įrenginio suveikimas arba nesuveikimas, kurio galimybė, pagal jo veikimo principą, iš anksto žinoma, pripažinta leistina arba neišvengiama. Šie suveikimai ataskaitose priskiriami teisingiems.

319. *Neišaiškintu* vertinamas toks suveikimas arba nesuveikimas, kai neaišku ir neįmanoma išsiaiškinti, tuo momentu buvo reikmė valdymo sistemos įrenginiui suveikti ar jos nebuvo, o ištyrus, nenustatytas įrenginio gedimas. Šio atvejo kvalifikavimui būtina atlikti įrenginio tvarkingumo patikrinimą (diagnostiką).

320. Įrangai neteisingai ar klaidingai suveikus arba gresiant klaidingai suveikti, imamasi skubių priemonių priežastims nustatyti ir pašalinti. Artimiausiu metu numatomas neplaninis įrangos patikrinimas ir gedimo pašalinimas.

321. Esant galimybei vienu metu suveikti kelioms apsaugoms, vertinamos tik suveikusios apsaugos. Kitų tos pačios selektyvumo pakopos ribose nespėjusių suveikti apsaugų darbas nevertinamas.

322. Apie valdymo sistemos įrangos klaidingą suveikimą AĮNSJS inžinieriai privalo telefonu ar el. paštu nedelsdami informuoti SVC dispečerį.

323. Valdymo sistemos įrenginių darbo analizei ir informacijos surinkimui naudojamos vietinio monitoringo priemonės, kuriomis peržiūrimi valdymo sistemos įrenginiuose užfiksuoti sutrikimų registratorių Comtrade failai ir signalų sąrašai. Comtrade failai talpinami ir saugomi TVIS kartu su įvykusio atsigijimo informacija.

324. Jei vietinio monitoringo priemonių nepakanka arba faktiniai valdymo sistemos veikimo atvejai neaiškūs arba klaidingi - skubiai vykdomas tyrimas: atliekama apžiūra srovės keitiklio kuriame įvyko įvykis, esant poreikiui organizuojami darbai neaiškaus arba neteisingo valdymo sistemos veikimo priežastims nustatyti ir pašalinti.

325. Tyrimus neteisingo arba neaiškaus valdymo sistemos veikimo atvejais, kuriems ištirti pasitelkiamas srovės keitiklio gamintojas, atlieka ir išvadas pateikia gamintojas.

X. GEDIMAI IR DEFECTAI

326. Valdymo sistemos įrenginių gedimai ir defektai pagal jų svarbą skirstomi į tris kategorijas (atsižvelgiant į jų svarbą):

326.1. pirmajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant valdymo sistemos įrangos negalima toliau eksploatuoti;

326.2. antrajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant sumažėja valdymo sistemos įrangos veikimo patikimumas;

326.3. trečiajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant valdymo sistemos įrangą galima toliau eksploatuoti nesumažinant veikimo patikimumo.

327. Eksploatavimo darbų metu suradus pirmosios, antrosios ir trečiosios kategorijos gedimus arba defektus, jie nustatyta tvarka užregistruojami TVIS.

328. Jei pirmosios ar antrosios kategorijos gedimo ar defekto pašalinimui reikalingos materialinės ar darbo sąnaudos, pildomas defektas TVIS žinialapis ir planuojamas remontas. Jei pirmosios ar antrosios kategorijos gedimo ar defekto pašalinimui reikalingos materialinės ar darbo sąnaudos, pildomas defektas TVIS ir planuojamas remontas.

329. Defektas TVIS gali būti pildomas kartojantis toje pačioje įrangoje gedimams arba defektams, arba kai įrangos funkcinės galimybės blogėja bei yra nepakankamos.

330. Jei pirmosios ar antrosios kategorijos gedimo ar defekto negalima pašalinti AĮNSJS turimomis priemonėmis, pašalinimui pildomas darbų užsakymas.

331. Valdymo sistemos įrenginių eksploatavimo metu nustatyti ir eksploatavimo darbų metu rasti gedimai ir defektai, dėl kurių blogėja elektros gamybos, perdavimo arba tiekimo patikimumas, šalinami kaip galima greičiau.

332. Valdymo sistemos įrenginių gedimai ir defektai fiksuojami TVIS, nurodant gedimo ir defekto kategoriją (pirmą, antrą, trečią). Nustačius ir pašalinus valdymo sistemos įrenginio gedimą arba defektą, papildomai TVIS pateikiama išvada klasifikuojant sekančiai:

332.1. Įrenginys pakeistas panaudojus avarinį rezervą, nurodomas buvęs įrenginys ir koks yra sumontuotas iš avarinio rezervo. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį;

332.2. Įrenginys pakeistas nupirkus naują, nurodomas buvęs įrenginys ir koks yra sumontuotas naujas. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

332.3. Įrenginio veikimas atstatytas pakeitus sugedusią įrenginio dalį panaudojus avarinį rezervą, nurodoma kokia įrenginio dalis buvo panaudota iš avarinio rezervo. Jeigu žinoma nurodomos keičiamos ir rezervinės dalies techninės charakteristikos (identifikavimo numeris pagal gamintojo katalogus ir pan.). Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

332.4. Įrenginio veikimas atstatytas pakeitus sugedusią įrenginio dalį nupirkus naują, nurodoma kokia įrenginio dalis buvo nupirkta nauja. Jeigu žinoma nurodomos keičiamos ir naujos dalies techninės charakteristikos (identifikavimo numeris pagal gamintojo katalogus ir pan.). Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

332.5. Įrenginio veikimas atstatytas jį perkrovus, nutraukus ir atstačius operatyvinę jo maitinimo įtampą. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

332.6. Įrenginio veikimas atstatytas iš naujo perkrovus jo vidinę konfigūraciją. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

332.7. Įrenginio veikimas atstatytas atnaujinus jo vidinę programinės įrangos versiją. Privalomas trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį.

333. Valdymo sistemos įrenginių avarijos, sutrikimai, gedimai, klaidingi suveikimai, klaidingi personalo veiksmai, tiriami ir apskaitomi pagal Bendrovėje galiojančią avarijų, sutrikimų ir gedimų tyrimo bei apskaitos tvarką.

334. Valdymo sistemos įrenginių neteisingo darbo priežastys TVIS klasifikuojamos:

334.1. Darbo vietos paruošimo klaidos;

334.2. Relių elektromechanikos gedimai;

334.3. Elektrinio kontakto nebuvimas;

334.4. Elektronikos ir programinės įrangos gedimai;

334.5. Klaidingi asmenų veiksmai;

334.6. Kabelių ir laidų sujungimai, nutūkėjimai;

334.7. Klaidingi išpildymo principai, schemas;

334.8. Klaidingos schemas, nuostatų užduotis;

334.9. Nepakankami normatyviniai dokumentai;

334.10. Neišpildytos užduotys;

334.11. Priežastys nenustatytos;

334.12. Sutrikimai ne AĮNSJS personalo aptarnavimo zonose;

334.13. Įrangos ir medžiagų susidėvėjimas.

335. Valdymo sistemos įrenginių neteisingo suveikimo atsakomybės TVIS:

335.1. Gamintojai;

335.2. Įrangos ir medžiagų susidėvėjimas;

335.3. Kitas eksploatacinis personalas;

335.4. Montuotojai, derintojai;

335.5. Nenustatytas;

335.6. Operatyviniai darbuotojai;

335.7. Pašaliniai asmenys;

335.8. Projektuotojai;

335.9. AĮNSJS personalas;

335.10. Rangovų eksploatacijos personalas;

335.11. Stichiniai reiškiniai;

335.12. ITT personalas;

335.13. Montavimo, derinimo personalas (taikoma garantija).

XI. VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ TECHNINIAI DOKUMENTAI

336. Sudaroma bendra visų valdymo sistemos įrenginių techninių dokumentų byla, kuri išskaidoma į atskiras dalis ir laikoma visą jos eksploatavimo laiką. Bylą sudaro:

336.1. turinys;

336.2. srovės keitiklio apsaugų nustatymų ir derinimo aprašymas (paruoštas gamintojo);

336.3. įrenginių derinimo protokolai (kai protokolų daug, jie laikomi atskirai, o byloje nurodoma, kur jie yra);

336.4. brėžiniai ir schemas (kai brėžinių yra daug, jie laikomi atskirai, o byloje nurodoma, kur jie yra);

336.5. licencijų raktų, kodų ir slaptažodžių, suteiktų IP adresų lentelės tos įrangos, kurios prieigai reikalingi specialūs kodai ar slaptažodžiai;

336.6. įrangos gamykliniai dokumentai (jei jie įrašyti į skaitmenines laikmenas, tuomet jie laikomi atskirai, tačiau nurodoma, kur jie yra).

337. Brėžiniai ir schemos visuomet turi atitikti esamą padėtį srovės keitiklyje.

338. Pakeitus valdymo sistemos įrenginio schemą, reles, kitus aparatus brėžiniai pataisomi nedelsiant, naujausi pakeitimai saugomi srovės keitiklio saugykloje ir Bendrovės elektroninėje duomenų bazėje.

339. Skaitmenizuoti valdymo sistemos įrenginių techninių dokumentų bylų duomenys saugomi TVIS.

340. Skaitmenizuoti valdymo sistemos įrenginių techninių dokumentų bylų duomenys saugomi Bendrovės TVIS.

V. ELEKTROS APSKAITOS ĮRENGINIAI IR INFORMACINĖS SISTEMOS

I. BENDROJI DALIS

341. Šiame skyriuje nustatomi komercinių ir kontrolinių elektros apskaitų, įrengtų Bendrovės ir Bendrovės klientų 0,4 kV - 400 kV įtampos įrenginiuose, elektros apskaitų pagalbinės įrangos, šių elektros apskaitų komercinės bei momentinės (matavimų) automatizuotam surinkimui bei perdavimui į eksploatuojamas informacines sistemas eksploatavimo tikslai, darbų organizavimo, darbų pobūdžių, eksploatavimo sistemos reikalavimai.

342. Energetikos objektuose elektros apskaitos technologinės įrangos (materialiojo turto) eksploatavimo ir techninės priežiūros ribų pasidalinimas pateiktas 24 priede „LITGRID AB elektros apskaitos technologinės įrangos nuosavybės ir eksploatavimo atsakomybių ribos su kitais padaliniais (fizinio sujungimų lygmuo).

343. Kad būtų tinkamai eksploatuojami įrengti elektros apskaitų (EA) įrenginiai ir prietaisai, jų pagalbinė įranga, elektros apskaitų informacijos surinkimo įranga ir šiems tikslams naudojamos informacinės sistemos turi būti atliekami:

343.1. naujų EA įrenginių ir prietaisų, informacijos surinkimo ir perdavimo įrangos parametravimas, konfigūravimas ir technologinis derinimas;

343.2. EA technologinių įrenginių, prietaisų ir informacinių sistemų įrangos techninę priežiūrą ir remontas;

343.3. eksploatavimo ir techninės priežiūros dokumentų rengimas ir pildymas;

343.4. visos EA naudojamos įrangos apskaita, darbo ir gedimų analizė ir apskaita;

343.5. įrangos monitoringas (stebėjimas).

II. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS RŪŠYS

344. Techninę priežiūrą sudaro EA ir informacijos surinkimo bei perdavimo įrangos tvarkingumo patikrinimo (diagnostikos) procedūrų visuma.

345. Techninės priežiūros rūšys:

345.1. Apžiūra (A);

345.2. pirminis patikrinimas (sumontavus įrangą) (P1);

345.3. pilnutinis patikrinimas (P);

345.4. planinis keitimas (M);

345.5. apskaitos prietaisų informacijos kontrolė (K);

345.6. pagalbinės įrangos išbandymas (B);

345.7. neplaninis patikrinimas ir remontas (NP).

III. APŽIŪRA (A)

346. Periodinė apžiūra skirta vizualiai patikrinti ir įvertinti EA įrenginių, prietaisų, pagalbinės įrangos, informacijos surinkimo bei perdavimo įrangos (toliau tekste - EA įrenginių) darbingumą, techninę būklę, įrangos plombavimo būklę, nesankcionuotų veiksmų, klastočių elektros apskaitos grandinėse ar su elektros apskaitų schemų elementais ir pan.

347. EA įrenginius privalo apžiūrėti Bendrovės apskaitas eksploatuojantys inžinieriai

348. Kiekvienais metais sudaromas EA įrenginių planinių apžiūrų grafikas (žr. 25 **Error! Reference source not found.** priedą). Jį pasirašo arba nustatyta tvarka patvirtina technologinio turto valdymo sistemoje TVIS apžiūras atliekantys inžinieriai, derina Infrastruktūros centro vadovas. tvirtina Perdavimo tinklo departamento (PTD) direktorius.

349. Apžiūros įforminamos darbo užsakymais ir apžiūros lapeliais (žr. 2626 priedą). Darbo užsakymas užpildomas ir registruojamas konkretaus objekto EA įrenginiams Bendrovės Turto valdymo informacinėje sistemoje (toliau - TVIS). Konkretaus objekto EA apžiūros lapelį turi sudaryti programa, kurios turinys turi atspindėti labiausiai stebėtinus šio objekto EA įrenginius ir jų parametrus tiek vizualiai, tiek nuotolinio monitoringo priemonėmis. Pavyzdinė apžiūros programa įrašyta 2626 priede. Ją sudaro, koreguoja Infrastruktūros centro elektros apskaitų vyresnysis inžinierius, tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas. Lapeliai sudaromi konkretiems objektams, kelioms elektros apskaitos taškams. Apžiūros lapelis gali būti sudaromas tiek vienai, tiek kelioms apžiūroms, pavyzdžiui visų metų laikotarpiui. Lapelyje turi būti įrašyta apžiūros data ir rezultatai. Lapelius pasirašo apžiūrą atlikęs asmuo. Rezultatai registruojami ir saugojami TVIS. EA įrenginių apžiūras atliekantys inžinieriai turi operatyviai organizuoti apžiūrų metu nustatytų EA įrenginių trūkumų, gedimų ar sutrikimų pašalinimą.

350. Pasirašyti apžiūros lapeliai turi būti laikomi kartu su EA įrenginių skaitmenizuotomis techninių dokumentų bylomis ir TVIS ne trumpiau kaip tris metus nuo paskutinės apžiūros atlikimo datos. Apžiūros lapelių registravimas bei nuskenuotų kopijų saugojimas atliekamas TVIS.

351. EA įrenginių apžiūros turi būti vykdomos ne rečiau, kaip kas:

- 400 kV skirstyklų, 330 kV pastočių (skirstyklų) ir 110 kV TP (skirstyklų) - 6 mėn.;

- Kitų energetikos objektų ar atskirai įrengtų EA - 12 mėn.

352. Neplaninė EA įrenginių apžiūra turi būti atliekama esant poreikiui (pvz. po stichinių ar kitų Force majeure reiškinių poveikio). Apžiūros rezultatai įforminami 381 punkte nurodyta tvarka.

IV. PIRMINIS PATIKRINIMAS (P1)

353. (P1) - tai vienkartinė techninė priežiūra (išplėstinė diagnostika), skirta EA įrenginių įrengimo eksploataavimo pradžioje objekto bandomojo laikotarpiu metu, po EA įrenginių įrengimo atsiradusiems EA, telematavimų perdavimo defektams nustatyti, taip pat derinant įrenginį nepastebėtiems defektams bei trūkumams nustatyti ir pašalinti.

354. Pirminis patikrinimas atliekamas po EA įrenginių įjungimo, prijungus prie prijunginio apkrovą. P1 patikrinimą atlieka Bendrovės elektros apskaitos eksploatuojantys inžinieriai arba Rangovas.

355. Pirminio patikrinimo darbų apimtis atitinka pilnutinio patikrinimo darbų apimtį arba yra už ją didesnė.

356. (P1) įforminamas darbo užsakymu ir Elektros apskaitos darbų aktu (žr. 2727 priedą). Darbo užsakymas ir Elektros apskaitos darbų aktai užpildomi ir registruojami konkretaus objekto kiekvieno elektros apskaitos taško EA įrenginiams Bendrovės Turto valdymo informacinėje sistemoje (toliau - TVIS). Elektros apskaitos darbų akte turi būti nurodyta data, patikrinimo rezultatai (apskaitos taško duomenys, elektros skaitiklio duomenys, parametrai ir rodmenys, srovės ir įtampos transformatorių duomenys), pakabintų plombų žymenys (plombavimo vietos ir pakabintų plombų numeriai) ir elektros apskaitos paleidimo (eksploataavimo) pradžia Elektros apskaitos darbų aktus pasirašo patikrinimą atlikęs elektros apskaitos eksploatuojantis inžinierius bei, kai tikrinami Bendrovės klientui įrengti komercinės EA įrenginiai, tai ir kliento deleguotas patikrinime dalyvauti asmuo.

357. Pasirašyti Elektros apskaitos darbų aktai turi būti laikomi kartu su EA įrenginių skaitmenizuotomis techninių dokumentų bylomis visą EA skaitiklio eksploataavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip tris metus nuo kito patikrinimo Elektros apskaitos darbų akto datos. Elektros apskaitos darbų aktų registravimas bei nuskenuotų kopijų saugojimas atliekamas TVIS.

358. Atlikus pirminį EA įrenginių patikrinimą turi būti nuskaityti EA skaitiklių parametravimo duomenys bei patikrintos EA informacinių sistemų valdiklių konfigūracijos. EA skaitiklių parametravimo failai turi būti saugojami TVIS visą EA skaitiklio eksploataavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip 3 metus nuo parametrų pakeitimo naujojo Elektros apskaitos darbų akto datos. EA informacinių sistemų valdiklių konfigūracijos failai su laiko žyme turi būti saugojami Bendrovei ir Rangovui prieinamame bendrojo naudojimo tinkliniame diske (L:_Bendras\MDV-KDV\MDV(ar KDV)\(objekto pavadinimas). Saugojami turi būti EA informacinių sistemų valdiklių paskutiniai trys konfigūracijų failai.

Atliekant (P1) EA įrenginių įrengimo eksploataavimo pradžioje taip pat turi būti nuskaityti naujai įrengtų EA skaitiklių sukauptos informacijos duomenys. EA skaitiklių nuskaityti duomenų failai turi būti saugojami TVIS ne trumpiau kaip tris metus nuo kitos darbo užduoties atlikimo datos.

359. Atlikus pirminį patikrinimą eksploatuojamose informacinėse sistemose turi būti užbaigti tvarkyti EA įrenginių eksploataavimui reikalingi techniniai ir kiti duomenys.

360. (P1) metu nustatyti defektai bei trūkumai ir informaciją apie jų pašalinimą/nepašalinimą turi būti įforminami protokolu ir įteikti darbus vykdančiam rangovui.

V. PILNUTINIS PATIKRINIMAS (P)

361. Pilnutinis patikrinimas - tai yra didžiausios apimties pilnutinė diagnostika, skirta patikrinti elektros apskaitos taško EA įrenginių techninę bei plombavimo būklę, visas grandines, sujungimus, techninius parametrus, EA naudojamos įrangos parametravimo, konfigūravimo duomenis ir pan. (P) atliekamas esant EA prijungimo schemų pasikeitimams bei prijunginių ar energetikos objektų elektros energijos balansų nuokrypams viršijantiems 4 %.

362. (P) vykdomas balansų nuokrypių priežasčių išaiškinimui tam, kad nustatyti EA įrenginių sutrikimus, gedimus, parametrų nuokrypius, pakeisti susidėvėjusias ar sugedusias EA schemų dalis, prietaisus, įrangą. Planuojant darbų apimtį, turi būti įvertinti įrangos gamintojų techninės priežiūros rekomendacijos ir reikalavimai.

(P) atlieka Bendrovės elektros apskaitos eksploatuojantys inžinieriai.

363. (P) įforminamas darbo užsakymu ir Elektros apskaitos darbų aktu (žr. 2727 priedą). Darbo užsakymas ir Elektros apskaitos darbų aktas užpildomi ir registruojami konkretaus objekto kiekvieno elektros apskaitos taško EA įrenginiams TVIS. Elektros apskaitos darbų akte turi būti nurodyta data, patikrinimo rezultatai, nuimtų ir naujai pakabintų plombų žymenys ir elektros apskaitos atjungimo pradžia ir pabaiga. Elektros apskaitos darbų aktus pasirašo patikrinimą atlikęs elektros apskaitos eksploatuojantis inžinierius bei, kai tikrinami Bendrovės klientui įrengti komercinės EA įrenginiai, tai ir kliento deleguotas patikrinime dalyvauti asmuo.

364. Pasirašyti Elektros apskaitos darbų aktai turi būti laikomi kartu su EA įrenginių skaitmenizuotomis techninių dokumentų bylomis visą EA skaitiklio eksploataavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip tris metus

nuo kito patikrinimo Elektros apskaitos darbų akto datos. Elektros apskaitos darbų aktų registravimas bei nuskenuotų kopijų saugojimas atliekamas TVIS.

365. Atlikus pilnutinį EA įrenginių patikrinimą turi būti nuskaityti EA skaitiklių parametravimo ir sukauptos informacijos duomenys, o jei gedimų ir sutrikimų šalinimui buvo keičiamos EA informacinių sistemų valdiklių konfigūracijos, tai ir valdiklių konfigūracijos. EA skaitiklių nuskaityti failai turi būti saugojami TVIS visą EA skaitiklio eksploatavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip tris metus nuo parametrų pakeitimo naujojo Elektros apskaitos darbų akto datos. EA informacinių sistemų valdiklių pasikeitusių konfigūracijų failai su laiko žyme turi būti saugojami Bendrovei ir Rangovui prieinamame bendrojo naudojimo tinkliniame diske L:_Bendras\MDV-KDV\MDV(ar KDV)\(objekto pavadinimas). Saugojami turi būti EA informacinių sistemų valdiklių paskutiniai trys konfigūracijų failai.

366. Atlikus pilnutinį patikrinimą (P) ir, jei buvo keičiami elektros apskaitos prietaisai, EA informacinių sistemų valdikliai ar elektros apskaitos pajungimo schema, eksploatuojamose informacinėse sistemose turi būti atlikti techninių ir kitų duomenų bei elektros apskaitos schemose pakeitimai. Visus pakeitimus atlieka Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantys inžinieriai.

VI. PLANINIS KEITIMAS (M)

367. Planinis keitimas (M), tai elektros skaitiklių su pasibaigusiomis galioti metrologinės patikros žymenimis keitimas kitais, pagal sudarytą ir patvirtintą elektros skaitiklių metrologinės priežiūros ir keitimo grafiką (žr. 29 priedą). Rengiant elektros skaitiklių metrologinės priežiūros ir keitimo grafiką ir planuojant elektros skaitiklių keitimą, turi būti įvertinti elektros skaitiklių metrologinės patikros vykdymo terminai pagal patikrą atlikusios laboratorijos pateiktus dokumentus ir (arba) pagal ant elektros skaitiklių gaubtų uždėtus metrologinės patikros žymenis (lipdukai, plombos ar pan.), LR Ūkio ministerijos techninių reglamentų, matavimo prietaisų metrologinio reglamentavimo taisyklių, teisinei metrologijai priskirtų matavimo priemonių grupių ir laiko intervalų tarp periodinių patikrų sąrašų bei Bendrovės naudojamų matavimo priemonių metrologinės priežiūros tvarkos aprašo (žr. 29 priedą) reikalavimai.

368. Kiekvienais metais sudaromas EA skaitiklių planinio keitimo grafikas. (M) planuoja ir atlieka Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantys inžinieriai EA skaitiklių planinio keitimo grafiką pasirašo IPC regionų elektros apskaitų inžinieriai, derina IPC elektros apskaitų vyresnysis inžinierius ir Infrastruktūros priežiūros centro vadovas 27 tina Perdavimo tinklo departamento direktorius. Planinis keitimas įforminamas darbo užsakymu ir Elektros apskaitos darbų aktu (žr. 27 priedą). Darbo užsakymas ir Elektros apskaitos darbų aktas užpildomi kiekvienam elektros skaitiklio keitimui TVIS. Elektros apskaitos darbų akte turi būti nurodyta data, keitimo priežastis, senojo ir naujojo elektros skaitiklių techniniai parametrai kita pildymui būtina informacija, pajungimo patikrinimo rezultatai, nuimtų ir pakabintų plombų žymenys ir elektros apskaitos atjungimo pradžia ir pabaiga. Elektros apskaitos darbų aktus pasirašo elektros skaitiklio keitimą ir patikrinimą atlikęs elektros apskaitas eksploatuojantis inžinierius bei, kai keičiami Bendrovės klientui įrengti komercinės EA skaitikliai, tai ir kliento deleguotas keitime ir patikrinime dalyvauti asmuo.

369. Pasirašyti Elektros apskaitos darbų aktai turi būti laikomi kartu su techninių dokumentų bylomis visą EA skaitiklio eksploatavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip tris metus nuo kitos EA keitimo ar patikrinimo Elektros apskaitos darbų akto datos. Elektros apskaitos darbų aktų registravimas bei nuskenuotų kopijų saugojimas atliekamas TVIS.

370. Atliekant planinį EA skaitiklio keitimą turi būti nuskaityti senojo ir naujai įrengto EA skaitiklių parametravimo ir sukauptos informacijos duomenys, nuskaitytos EA informacinių sistemų valdiklių pakeistos konfigūracijos. EA skaitiklių nuskaityti parametravimo ir duomenų failai turi būti saugojami TVIS IS ne trumpiau kaip tris metus nuo kito Elektros apskaitos darbų akto datos, o EA informacinių sistemų valdiklių pasikeitusių konfigūracijų failai su laiko žyme turi būti saugojami Bendrovei ir Rangovui prieinamame bendrojo naudojimo tinkliniame diske L:_Bendras\MDV-KDV\MDV(ar KDV)\(objekto pavadinimas). Saugojami turi būti EA informacinių sistemų valdiklių paskutiniai trys konfigūracijų failai.

VII. APSKAITOS PRIETAISŲ INFORMACIJOS KONTROLĖ (K)

371. Apskaitos prietaisų informacijos kontrolės (K) paskirtis - įsitikinti kad elektros apskaita veikia tvarkingai ir elektros skaitiklių informacija yra teisinga. (K) atlieka Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantys inžinieriai.

372. (K) atliekama panaudojant elektros apskaitų informacijos surinkimo sistemomis (AEEAS/EMCOS DVS ar kt.) surinktą ir patalpintą duomenų bazėse informaciją, nuotoliniu būdu per AEEAS/EMCOS prisijungus prie EA skaitiklių, tiesiogiai nuskaityti informaciją iš EA skaitiklių arba energetikos objekte vizualiai stebint EA skaitiklio displejuje rodomą informaciją. Taip pat EA skaitiklių informacijos kontrolė atliekama sudarant ir analizuojant energetikos objektų (TP, prijunginių ir pan.) elektros energijos balansus, panaudojant energetikos objektuose įrengtų EA skaitiklių visumos užfiksuotą informaciją.

373. (K) panaudojant elektros apskaitų informacijos surinkimo sistemomis AEEAS/EMCOS, DVS ar kt. surinktą ir patalpintą duomenų bazėse informaciją turi būti atliekama darbo dienomis kasdien (darbo metu). Iškilus abejonei dėl informacijos korektiškumo, EA skaitiklių informacija surinkta duomenų bazėse

sutikrinama su EA skaitiklių registruose sukaupta informacija nuotoliniu būdu per AEEA/EMCOS prisijungus prie EA skaitiklių arba, nuvykus į energetikos objektą tiesiogiai nuskaitant informaciją iš EA skaitiklių.

374. EA skaitiklių informacijos kontrolė sudarant ir analizuojant energetikos objektų (TP, prijunginių ir pan.) elektros energijos balansus atliekama ne rečiau, kaip vieną kartą per mėnesį. Objektų balansų sudarymui naudojami objekte įrengtų EA skaitiklių visumos (visuose prijunginiuose įrengtų) AEEAS/EMCOS užfiksuota informacija. Jei prijunginių elektros energijos balanso nuokrypis sudaro 4 % ir daugiau, EA skaitiklių informacija surinkta duomenų bazėse turi būti sutikrinama su EA skaitiklių registruose sukaupta informacija nuotoliniu būdu per AEEAS/EMCOS prisijungus prie EA skaitiklių arba, nuvykus į objektą tiesiogiai nuskaitant informaciją iš EA skaitiklių.

375. Jei atlikus balanso perskaičiavimą, rezultatas nesikeičia, atliekamas EA įrenginių pilnutinis patikrinimas (P). Kuris įforminamas Reglamento šio skyriaus V poskyryje nurodyta tvarka ir išaiškinamos bei nurodomos nebalanso priežastys.

376. Visi paskaičiuoti objektų elektros energijos balansų failai (.xls arba .xlsx) turi būti saugojami Bendrovei prienamame bendrojo naudojimo tinkliniame diske L:\Bendras\EAG-TPC\REALIZACIJA\BALANSAI.

377. Vykdant (K) atliekama visų EA skaitiklių rodmenų kontrolė, pagal kurią turi būti patikrinta elektros skaitiklių registruose užfiksuota informacija (patikrinta pajungimo schema, t.y. prijungimo vektorinės diagramos, įvykių žurnalai (įtampos dingimai, fazių pasikeitimai ir kt.), kita skaitiklių registruose užfiksuota informacija).

VIII. PAGALBINĖS ĮRANGOS IŠBANDYMAS (B)

378. Pagalbinės įrangos išbandymas (B) techninės priežiūros rūšis yra skirta išbandyti EA pagalbinės įrangos (įtampos grandinių ARĮ (elektromechaninių ir mikroelektronikos relių, kontaktorių ir kt.), įtampos ir EA savųjų reikmių jėgos grandinių automatinių jungiklių, signalizacijos, antikondensacinės įrangos ir pan. veiksnumą.

379. Išbandymo metu nustatoma ar tiksliai suveikia EA pagalbiniai įrenginiai, ar jie suveikia pagal logines schemas, ar jie gali atlikti savo paskirties funkcijas.

380. Kiekvienais metais turi būti sudaromas EA pagalbinės įrangos planinių išbandymų grafikas (žr. 28 priedą). EA pagalbinė įranga turi būti išbandoma 1 kartą per 2 metus. (B) planuoja ir atlieka Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantys inžinieriai. EA pagalbinės įrangos planinių išbandymų grafiką pasirašo arba nustatyta tvarka patvirtina TVIS (B) atliekantys inžinieriai, derina Infrastruktūros priežiūros centro vyresnysis inžinierius ir Infrastruktūros priežiūros centro vadovas, tvirtina Perdavimo tinklo departamento direktorius.

381. (B) įforminamas darbo užsakymu TVIS.

IX. NEPLANINIS PATIKRINIMAS IR REMONTAS (NP)

382. Neplaninis EA patikrinimas ir remontas (NP) atliekamas:

382.1. darbo ar techninės priežiūros metu, apžiūrų (A) metu nustačius netvarkingą EA įrangos funkcionavimą;

382.2. po dalinių EA rekonstrukcijų;

382.3. po energetikos objekte įvykusių trumpųjų jungimų, gamtos reiškinių poveikių ar įvairių mechaninių pažeidimų, gaisro, nenustatytų asmenų ar trečiųjų šalių atstovų nesankcionuotų veiksmų EA susijusioje įrangoje;

382.4. nustačius netvarkingo ar neaiškaus EA įrangos darbo atvejų.

383. (NP) patikrinimas gali būti atliekamas Reglamente nurodytos apimties (pirminis patikrinimas (P1), pilnutinis patikrinimas (P) ar apskaitos prietaisų informacijos kontrolė (K) arba, atsižvelgiant į poreikį, dalinės darbų apimties. Tuomet (NP) darbų programa parengiama tik konkrečiam atvejui. (NP) atlieka Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantys inžinieriai.

384. Atsižvelgiant į (NP) apimtį, atlikti darbai turi būti įforminami darbo užsakymais ir Elektros apskaitos darbų aktais (žr. 27 priedą) pagal atitinkamos techninės priežiūros rūšies reikalavimus.

385. Pasirašyti Elektros apskaitos darbų aktai turi būti laikomi kartu su EA įrenginių skaitmenizuotomis techninių dokumentų bylomis visą EA eksploatavimo objekte laiką, ir ne trumpiau kaip tris metus nuo kito EA keitimo ar patikrinimo Elektros apskaitos darbų akto datos. Elektros apskaitos darbų aktų registravimas bei nuskenuotų kopijų saugojimas atliekamas TVIS.

X. EKSPLOATAVIMAS

1. TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ PERIODIŠKUMAS IR PLANAVIMAS

386. EA techninė priežiūros darbai turi būti atliekami periodiškai pagal techninės priežiūros darbų grafikus.

387. Techninės priežiūros periodai pagal atskiras techninės priežiūros darbų rūšis nurodyti šio skyriaus atitinkamuose poskyriuose.

388. Sudarant techninės priežiūros darbų grafikus, jose turi būti įtraukti ir EA įrenginių ir instaliacijos bandymai ir būtini matavimai. EA įrenginių ir instaliacijos bandymai ir būtini matavimai turi būti planuojami ir vykdomi vadovaujantis Elektros įrenginių bandymų normų ir apimties aprašu.

389. Techninės priežiūros darbų periodai gali būti trumpinami atsižvelgiant į EA įrenginių eksploatavimo sąlygas, būklę, susidėvėjimą ir siekiant, kad jie sutaptų su pagrindinės, RAA įrangos remontu ir bandymais. Pailginti ciklą galima tik išimtiniais atvejais, bet ne daugiau kaip vieneriais metais ir tik su Sistemos valdymo departamento direktoriaus leidimu.

390. Jei EA įrangos ar atskirų schemos elementų gamintojas kai kuriems įrenginiams yra nustatęs trumpesnį techninės priežiūros periodiškumą nei nurodyta šiame reglamente arba Elektros įrenginių bandymų normų ir apimties apraše, tai tą įrangą reikia prižiūrėti gamintojo ar minėtame apraše nustatytu periodiškumu.

391. Techninės priežiūros darbams atlikti Bendrovės elektros apskaitų ir informacijos perdavimo įrangą eksploatuojantys padaliniai turi planuoti turėti pagrindinės EA įrangos, prietaisų ir medžiagų rezervą. Rezervo įrangai planiniai techninės priežiūros darbai neatliekami, jei kitaip nenustatyta teisės aktų bei įrangos gamintojų reikalavimais. Įranga turi būti saugoma gamintojo nustatytais sąlygomis.

392. Prijunginio pagrindinės įrangos arba visos pastotės (kapitalinio) remonto metu turi būti atliekamas ir EA įrangos pilnutinis patikrinimas.

393. EA įrenginių, kurių techninės priežiūros darbams atlikti nereikia atjungti pagrindinių, RAA įrenginių, tokie darbai planuojami nesiejant jų su techninės priežiūros darbų organizavimu kituose įrenginiuose.

394. Laiko resursai, reikalingi techninei priežiūrai atlikti, turi būti iš anksto numatomi sudarant techninės priežiūros grafikus. Laikas planuojamiems techninės priežiūros darbams atlikti turi būti apibrėžiamas EA darbų nomenklatūroje.

395. Turi būti sudaromi daugiamečiai EA techninės priežiūros planai ir metiniai techninės priežiūros grafikai. Ateinančių metų techninės priežiūros grafikai sudaromi iki einamųjų metų gruodžio 20 dienos. Grafikus pasirašo rengėjas (Bendrovės elektros apskaitas eksploatuojantis inžinierius) ir derinantys asmenys, o tvirtina Perdavimo tinklo departamento direktorius.

2. ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO IR TECHNINĖS PRIEŽIŪROS INSTRUKCIJOS

396. EA įrangos tinkamam eksploatavimui ir techninei priežiūrai, jų operatyviam valdymui turi būti parengta atitinkama kiekvieno energetikos objekto EA įrangos eksploatavimo ir techninės priežiūros instrukcija ir su ja supažindintas EA įrenginius eksploatuojantis personalas.

397. Sudaroma EA įrangos eksploatavimo ir techninės priežiūros instrukcija, kuri turi būti vientisas dokumentas viso energetikos objekto EA. Instrukcijos pavadinime turi būti nurodytas energetikos objekto pavadinimas, kurio EA įrangos eksploatavimui ir techninei priežiūrai ši instrukcija skirta. Instrukcijoms numerius suteikti nebūtina, jei tai nereikalauja šis Reglamentas, Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatai ar kiti Bendrovės norminiai teisės aktai.

398. Instrukcijos sudaromos vadovaujantis Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėmis, Saugos eksploatuojant elektros įrenginius taisyklėmis, Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatais, įrangos gamintojo techniniais dokumentais, kitais instrukcijų rengimą ir įrenginių eksploatavimą ir techninę priežiūrą reglamentuojančiais dokumentais ir šiuo Reglamentu.

399. Energetikos objekto EA įrangos eksploatavimo ir techninės priežiūros instrukciją sudaro dalys, kurios vadinamos taip:

399.1. Bendrieji nurodymai, kurioje turi būti nurodyta instrukcijos paskirtis, kuriai įrangai instrukcija taikoma ir kur įranga sumontuota, kas privalo ja vadovautis;

399.2. EA grandinės, kurioje turi būti nurodyta visų EA srovės ir įtampos grandinėse įrengtų komutacinių aparatų (automatinių jungiklių, kirtiklių, komutuojančių gnybtų rinklių, įtampos grandinių ARĮ, skyriklių padėčių automatiko kontaktorių ar pan.) įrengimo vietos (ST ar IT gnybtynai, EA spintos ar pan.), paskirtys, žymėjimai ir normaliosios padėties, reikalavimai prevenciniam EA grandinių ir įrangos plombavimui.

399.3. EA įrangos savosios reikmės, kurioje turi būti nurodyta visų EA įrangos savųjų reikmių (ACV ir(ar) DCV) maitinimo grandinėse įrengtų komutacinių aparatų (automatinių jungiklių, kirtiklių, komutuojančių gnybtų rinklių, ARĮ ar pan.) įrengimo vietos (ST ar IT gnybtynai, EA spintos ar pan.), paskirtys, žymėjimai ir normaliosios padėties.

399.4. EA įrangos grandinių gedimo ir ARĮ poveikio signalizacija, kurioje turi būti nurodyta EA įrangos antrinių grandinių, savųjų reikmių grandinių signalizacijos paskirtys, signalinių kontaktų įrengimo vietos, poveikio padėtis, kur perduodami signalai ir pan.

399.5. EA duomenų perdavimui naudojama ryšio įranga, kurioje nedetalizuojant turi būti nurodyta kokia EA informacija ir kur perduodama, kokiais ryšio protokolais surenkama EA informacija ir perduodama IS,

kokia EA duomenų surinkimo ir perdavimo bei ryšio įranga įrengta, jos paskirtys, žymėjimai bei įrengimo vietos, eksploataavimo savybės.

399.6. Operatyviniai perjungimai, kurioje turi būti nurodyta kokie perjungimai turi būti vykdomi EA grandinėse tam, kad užtikrinti elektros įrenginių bei personalo saugų ir patikimą darbą, energetikos sistemos valdymui perduodamos būtinos informacijos išsaugojimą.

399.7. Priešgaisrinės saugos reikalavimai, kurioje turi būti nurodyta kokių priemonių turi imtis EA įrenginius eksploatuojantis personalas, organizuojant darbus EA įrenginiuose ir jo veiksmai pastebėjus energetikos objekte gaisrą.

399.8. Baigiamoji dalis, kurioje turi būti nurodytos EA įrenginius eksploatuojančio personalo atsakomybės ir instrukcijos pakeitimų ir peržiūros tvarka.

400. EA įrangos eksploataavimo ir techninės priežiūros instrukcijas pasirašo rengėjas, o tvirtina IPC regiono vadovas. Instrukcijos turi būti suderintos su įrangą valdančio operatyvinio padalinio vadovu.

401. Instrukcijos turi būti peržiūrimos esant reikmei arba pasikeitus situacijai bet ne rečiau kaip kas tris metus.

402. Instrukcijų peržiūrų metu į instrukcijas turi būti įtraukiami visi aktualūs eksploataavimo tvarkos pakeitimai, taip pat nuolatos galiojantys ir užfiksuoti įrenginių techninės priežiūros tvarkos pakeitimai.

3. DARBAI ELEKTROS APSKAITOS ĮRENGINIUOSE

403. Planiniai darbai atliekami pagal iš anksto sudarytą ir patvirtintą metinį techninės priežiūros darbų grafiką, kurio pagrindu sudaromas mėnesio darbų grafikas, o neplaniniai - esant reikmei.

404. Darbai veikiančiuose EA įrenginiuose, susiję su EA įrangos atjungimais, EA informacijos ir matavimų praradimais turi būti vykdomi suderinę su operatyvinių tarnybų padaliniais, nustatyta tvarka pateikiant operatyvinę paraišką darbams ir gavus šių padalinių atsakingų darbuotojų leidimą dirbti.

405. Visi veikiančių EA įrenginių atjungimai, nepriklausomai ar jie numatyti metiniame ar mėnesiniame atjungimų grafike, gali būti vykdomi tik pateikiant operatyvinę paraišką, kurios pateikimo, derinimo ir sprendimo priėmimo procesai aprašyti Dispečerinio elektros energetikos sistemos valdymo nuostatuose.

406. EA įrenginys darbams turi būti išjungtas taip, kad jame dirbantis personalas galėtų dirbti saugiai ir kad per elektros grandinės nebūtų paveiktas veikiantis pagrindinis ar RAA įrenginys.

407. Neleidžiama mažinti planinių TP darbų apimtys, kai nespėjama planuotu laiku atlikti visų reikalingų darbų ar pašalinti gedimo. Šiuo atveju turi būti pratęstas paraiškos galiojimo laikas arba numatytas kitas laikas likusiems darbams atlikti tuomet, kai įranga įjungžiama ir gali veikti.

408. Darbus gali dirbti tik specialiai parengti Bendrovės darbuotojai, kurie turi teisę tai savarankiškai daryti ir įdiegtą tam tikslui skirtą programinę įrangą.

409. Standartiniais darbams EA įrenginiuose darbo vietos paruošimo programos, būtinos atliekant darbus EA įrenginiuose turi būti nurodytos Darbuotojų saugos ir sveikatos instrukcijoje (atitinkamų darbų technologinėse kortelėse). Nestandartiniais darbams darbo vietos paruošimo programas (perjungimo lapelius) sudaro Bendrovės elektros apskaitos eksploatuojantys inžinieriai prieš pradėdami vykdyti darbus.

410. Darbo vietos paruošimo programose numatytas operacijas, kurių metu nutraukiamos ar sujungiamos grandinės, gnybtynuose uždedamos ar išardomos specialios jungtys ir kurioms atlikti reikalingi įrankiai ar medžiagos, vykdo Bendrovės inžinieriai.

411. Vykdamas EA intelektualią ar išmaniųjų elektroninių įrenginių bet kurios rūšies techninę priežiūrą draudžiama programinės įrangos pagalba keisti šios įrangos nustatymus ir nutraukti logines grandines su kitais objekto (-ų) veikiančiais intelektualiais ar išmaniaisiais elektroniniais įrenginiais.

412. EA įrenginių techninei priežiūrai būtinomis darbų programomis gali būti:

412.1. EA įrangos gamintojų instrukcijos;

412.2. techninės priežiūros metodiniai nurodymai ar instrukcijos;

412.3. specialūs protokolai, pasai-protokolai ar programos-protokolai;

412.4. technologinės kortos, bendrosios programos ar šiam tikslui parengtos specialios, tipinės, arba vienkartinės programos;

4. kiti dokumentai, kuriose nurodoma energetikos objekto darbų apimtis ir atlikimo tvarka. GEDIMAI IR DEFEKTAI

413. EA įrangos gedimai ir defektai nustatyta tvarka registruojami TVIS, incidentų sprendimo laikas (darbo dienos valandomis):

Aukšto masto incidentai - 8 h.;

Vidutinio masto incidentai - 16 h.;

Žemo masto incidentai 32 h..

Incidentų klasifikacijos lentelė:

Aukštas	Vidutinis	Žemas
---------	-----------	-------

<ol style="list-style-type: none"> 1. Paslauga visiškai neveikia. 2. Nėra galimybės gauti informaciją iš turinčio generacijos šaltinius ir tarpvalstybinių ETL prijunginius, energetikos objekto elektros skaitiklių. 3. Visiškai neveikia arba iš dalies neveikia (neveikia vienos arba kelių fazių srovės ar įtampos moduliai) tarpvalstybinės ETL, gamintojų atleidimą į PT tinklą skaičiuojančių elektros skaitiklis. 4. Vidutinio masto kriterijų 1 ir 2 punktuose nurodyti gedimai, įvykę nuo einamojo mėnesio paskutinės k. d. iki kito mėnesio 1 k. d. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Dalinai neveikia Paslaugos komponentai (nėra galimybės gauti informaciją iš kitų, nei nurodyta aukšto masto kriterijuose, energetikos objektų elektros skaitiklių). 2. Visiškai neveikia arba iš dalies neveikia (neveikia vienos arba kelių fazių srovės ar įtampos moduliai) kitas, nei nurodyta aukšto masto kriterijuose, elektros skaitiklis. 3. 1 ir 2 p. nurodyti gedimai, įvykę nuo einamojo mėnesio 2 k. d. iki mėnesio priešpaskutinės k. d. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Pasireiškė smulkūs, netrukdančios atlikti esminių Paslaugos vykdymo funkcijų, defektai. 2. Pasireiškė kiti incidentai, nepatenkantys Aukštos ar Vidutinės įtakos incidentų sąvokomis.
--	---	---

414. EA įrenginių eksploatavimo metu nustatyti ir techninės priežiūros metu rasti gedimai ir defektai, dėl kurių blogėja EA patikimumas, turi būti šalinami kaip galima greičiau.

415. EA įrangos gedimus ir defektus fiksuojant TVIS, nurodomas energetikos objektas, kuriame fiksuojamas gedimas ar defektas, prijunginys, EA įrangos pavadinimas, operatyvinis žymėjimas, laiko trukmė, pašalinimo rezultatas (EA įrenginys atstatytas jį arba jo dalį pakeitus, jį perkrovus, nutraukus ir atstačius operatyvinę jo maitinimo įtampą, iš naujo perkrovus jo vidinę konfigūraciją, atnaujinus jo vidinę programinės įrangos versiją), trumpas komentaras laisva forma apie gedimo arba defekto pobūdį ir turi būti pateikta išvada.

416. EA įrenginių avarijos, sutrikimai, gedimai, klaidingi personalo veiksmai tiriami ir apskaitomi pagal Bendrovėje galiojančią avarijų, sutrikimų ir gedimų tyrimo bei apskaitos tvarką.

5. METROLOGINĖ PARENGTIS

417. Energetikos objektuose įrengtų EA prietaisų (elektros skaitiklių) ir EA naudojamų srovės ir įtampos matavimo transformatorių patikra, kalibravimas ir metrologinė priežiūra vykdoma vadovaujantis LR Metrologijos įstatymu ir atitinkamų poįstatyminių aktų bei Bendrovės naudojamų matavimo priemonių metrologinės priežiūros tvarkos aprašų (žr. 2929 priedą).

XI. ELEKTROS APSKAITOS ĮRANGOS TECHNINIAI DOKUMENTAI

418. EA įrangos techninių dokumentų saugojimą organizuoja ir vykdo Bendrovės padalinys, atsakingas už elektros apskaitų techninę priežiūrą ir eksploataciją.

419. Turi būti sudarytos atskiros kiekvieno energetikos objekto techninių dokumentų bylos ir laikomos visą energetikos objekto eksploatavimo laiką nuo jo eksploatavimo pradžios. Bylose, jei nenurodytas kitas galimas techninių dokumentų ar informacijos saugojimo būdas, struktūra turi būti:

419.1. Byla su objekto pavadinimu, jos turinys:

419.2. energetikos objekto principinės schemos su operatyviniais įrenginių pavadinimais (aktualiosios redakcijos, t.y. su pakeitimais);

419.3. energetikos objekto EA įrangos nuosavybės ir atsakomybės ribų aktas (aktualioji redakcija);

419.4. objekte įrengtų EA išpildomieji brėžiniai ir schemos (aktualiosios redakcijos, t.y. su pakeitimais). Kai brėžinių yra daug, jie gali būti laikomi atskirai, o energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje nurodoma, kur jie yra);

419.5. objekte įrengtų elektros skaitiklių pasai arba kiti juos atstojantys dokumentai, metrologinės patikros sertifikatai (aktualiosios redakcijos). Pastarieji yra nebūtini, jei apie atliktas patikras yra atžymos

skaitiklių pasuose ar kituose juos atstojančiuose dokumentuose. Elektros skaitiklių pasai ar kiti atstojantys dokumentai gali būti saugojami atskirai;

419.6. objekte įrengtų EA naudojamų srovės ir įtampos matavimo transformatorių techninių parametrų išrašai, patikros sertifikatai, paklaidų nustatymo protokolai (originalai, visą matavimo transformatoriaus eksploatavimo objekte laiką). Pastaroji dokumentacija gali būti saugojama atskirai, atskiruose bylose, o energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje nurodoma, kur jie yra;

419.7. EA įrangos gamykliniai dokumentai (aprašymai, techniniai pasai, vartotojo vadovai, gamyklinių bandymų protokolai ir kt.). Jei jie įrašyti skaitmeninėse laikmenose arba vienas komplektas skirtas keliems įrenginiams, tuomet jie gali būti laikomi atskirai, tačiau energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje turi būti nuoroda, kur jie yra;

419.8. objekte įrengtų elektros skaitiklių konfigūravimo parametrai. EA skaitiklių nuskaityti konfigūravimo failai turi būti saugojami TVIS. Turi būti saugojami paskutiniai trys EA skaitiklių nuskaityti konfigūravimo failai. Energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje turi būti nurodyta kurioje vietoje jie saugojami;

419.9. objekte įrengtų informacijos nuskaitymo valdiklių konfigūravimo parametrai. EA informacijos nuskaitymo valdiklių konfigūracijų failai turi būti saugojami Bendrovei prieinamame bendrojo naudojimo tinkliniame diske. Turi būti saugojami paskutiniai trys EA informacijos nuskaitymo valdiklių konfigūracijų failai. Energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje turi būti nurodyta kurioje vietoje jie saugojami;

419.10. EA schemų elementų bandymo, derinimo protokolai, izoliacijos, įžeminimo matavimo protokolai (aktualiosios redakcijos). Kai minėtų protokolų yra daug, jie gali būti laikomi atskirai, o energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje nurodoma, kur jie yra;

419.11. energetikos objekto EA techninės priežiūros ir eksploatavimo instrukcija (aktualioji redakcija). Jei ši instrukcija yra sudaryta viena ir apima energetikos objekto kitų, nesusijusių su EA įrenginių ar sistemų techninę priežiūrą ir eksploatavimą, tai ji gali būti laikoma atskirai, o energetikos objekto techninės dokumentacijos turinyje turi būti nurodoma, kur ji yra);

419.12. objekto EA apžiūros lapeliai. Apžiūrų lapelių aktualios kopijos turi būti saugojamos TVIS;

419.13. EA techninės priežiūros darbų užsakymai formuojami, registruojami ir saugojami TVIS;

419.14. EA techninės priežiūros pasirašyti Elektros apskaitos darbų aktai (originalai). Elektros apskaitos darbų aktų nuskenotos kopijos saugojamos TVIS;

419.15. surašyti ir pasirašyti Elektros energijos vartojimo vietos apžiūros aktai (originalai). Aktų nuskenotos kopijos saugojamos TVIS;

419.16. surašyti ir pasirašyti atsiskaitymo už suvartotą elektros energiją (sutrikus apskaitos prietaisų darbui) aktai. Aktų nuskenotos kopijos saugojamos TVIS;

419.17. EA sutrikimų tyrimo komisijų aktai (originalai). Aktų nuskenotos kopijos saugojamos TVIS.

420. Visi dokumentai, išskyrus susiję su Bendrovės klientų atsiskaitymais už elektros energiją dokumentų originalai, kurie nustatyta tvarka nepasirašyti atsakingų asmenų įteisintais elektroniniais parašais (EA darbų aktai, atsiskaitymo už suvartotą elektros energiją (sutrikus apskaitos prietaisų darbui), Elektros energijos vartojimo vietos apžiūros aktai, EA įrangos metrologinės patikros sertifikatai) bei susiję su žmonių sauga dokumentų originalai (EA techninės priežiūros ir eksploatavimo instrukcijos, EA įrangos bandymų ir izoliacijos, įžeminimo matavimo protokolai, EA sutrikimų tyrimo komisijų aktai) gali būti saugojamos Bendrovės elektroninėje duomenų bazėje atskirose kiekvieno energetikos objekto skaitmenizuotose techninių dokumentų bylose. Skaitmenizuotų EA įrangos techninių dokumentų bylų turinį nustato ir saugojimą organizuoja bei vykdo Bendrovės padalinys, atsakingas už elektros apskaitų techninę priežiūrą ir eksploataciją.

421. Įrangos, kurios prieigai reikalingi specialūs kodai ar slaptažodžiai, pastarieji turi būti saugojami pagal EA įrangos kodų ir slaptažodžių valdymo tvarkos aprašo reikalavimus.

422. Atlikus EA prijungimo schemas ar jos elementų pakeitimus turi būti nedelsiant pataisytos EA prijungimo schemas ir energetikos objektų EA techninės priežiūros ir eksploatavimo instrukcijos bei pataisiusio asmens pasirašytos. Pataisymus atlieka Bendrovės padalinys, atsakingas už elektros apskaitų techninę priežiūrą ir eksploataciją.

XII. ELEKTROS APSKAITŲ MONITORINGAS (NUOTOLINIS STEBĖJIMAS)

423. EA monitoringas (nuotolinis stebėjimas) atliekamas panaudojant EA informacijos surinkimo sistemų AEEAS duomenų bazėje surinktą informaciją ir per AEEAS/EMCOS aparatinę įrangą (valdiklius, ryšio įrangą), prisijungus prie EA skaitiklių, tiesiogiai nuskaitydami parametrus bei registruojant informaciją iš EA skaitiklių. Elektros apskaitų monitoringą (nuotolinį stebėjimą) atlieka Bendrovės padalinio, atsakingo už elektros apskaitų techninę priežiūrą ir eksploataciją inžinieriai.

424. EA skaitiklių komercinės ir momentinės informacijos surinkimo bei perdavimo įrangos (valdiklių) veikimo monitoringas atliekamas esant prijungtam prie valdiklio LAN prievadui arba GPRS ryšio įrangai.

Prie valdiklio prisijungiama per ryšio įrangą ir jo monitoringas atliekamas naudojant darbui su valdikliais specifinę programinę įrangą, skirtą jų konfigūravimui, parametrų peržiūrai ir diagnostikai.

425. EA skaitikliai ir informacijos surinkimo bei perdavimo įranga nuotoliniu būdu turi būti stebima, kai yra informacijos perdavimo kritiniai parametrai ir informacijos perdavimo sutrikimai.

426. Svarbiausi informacijos perdavimo parametrų sutrikimai ir įvykiai turi būti automatiškai registruojami atskirų informacinių sistemų registruose.

427. EA skaitiklių ir komercinės ir momentinės informacijos surinkimo bei perdavimo įrangos (valdiklių) veikimo monitoringą vykdyti, stebėti įvykius ir konfigūracijas bei keisti jas, paimiti reikalingą informaciją, dirbti su šia įranga turi Bendrovės kvalifikuotas personalas, kuriam suteiktos prisijungimo teisės, įrengta (-os) prisijungimo vieta (-os), įdiegta tam tikslui programinė įranga bei turintis darbo įgūdžius su esamais EA prietaisais ir įtaisais.

VI. TERITORIJA, PASTATAI, STATINIAI IR INŽINIERINĖS SISTEMOS

I. TECHNINIAI DOKUMENTAI

428. Transformatorių pastočių, skirstyklų, skirstomųjų punktų eksploatavimo bylų skyriuje „statiniai“, o įdiegus TVIS šioje informacinėje sistemoje, turi būti sekantys dokumentai:

428.1. Statinio darbo projekto ar techninio darbo projekto bylų registras. Statinio projektas, kurio antraštiniame lape, kiekviename projekto brėžinyje, techninėse specifikacijose yra žyma, kurią sudaro žodžiai „Taip pastatyta“, statinio statybos vadovo ir statinio statybos techninio prižiūrėtojo vardai ir pavardės bei parašai, yra saugomas archyve.

428.2. Rangovo užbaigtų statybos darbų perdavimo statytojui aktas su išpildomąja dokumentacija. Aktas su išpildomosios dokumentacijos sąrašu (rejestru) saugomas byloje. Išpildomoji dokumentacija - archyve, kopijos pagal poreikį pastočių ar RAA dokumentacijos byloje.

428.3. Požeminių inžinerinių tinklų išpildomosios geodezinės nuotraukos:

- Galios, kontrolinių, optinių, apsauginės signalizacijos, ryšių ir kt. kabelių;
- Alyva užterštų nuotekų tinklų bei valymo įrenginių;
- Teritorijos drenažo ir lietaus nuotekų;
- Vandentiekio;
- Nuotekų (buitinių).

428.4. Statybos žurnalų sąrašas. Nustatyta tvarka užpildyti statybos darbų žurnalai su paslėptų darbų aktais ir statinio laikančiųjų konstrukcijų išbandymų apkrovomis, inžinerinių sistemų bei inžinerinių tinklų apžiūrėjimo ir išbandymo aktais (jei tokie privalomi), statybos produktų atitikties dokumentai (sertifikatai, pasai, deklaracijos) saugomi Perdavimo tinklo objekto byloje.

428.5. Pažymos apie elektros įrenginių techninės būklės patikrinimą užbaigus jų montavimo, paleidimo-derinimo darbus.

428.6. Įgalioto tikrinti potencialiai pavojingus įrenginius subjekto išvada (jei įrenginys yra PPl sąraše), kad potencialiai pavojingas įrenginys yra tinkamas naudoti.

428.7. Pažyma apie potencialiai pavojingo įrenginio įregistravimą Potencialiai pavojimų įrenginių valstybės registre.

428.8. Statinio techninis pasas (STR 1.07.03:2017 „Statinių techninės ir naudojimo priežiūros tvarka. Naujų nekilnojamojo turto kadastro objektų formavimo tvarka“).

428.9. Statinio techninės priežiūros žurnalas (STR 1.07.03:2017 „Statinių techninės ir naudojimo priežiūros tvarka. Naujų nekilnojamojo turto kadastro objektų formavimo tvarka“).

II. PASTATŲ, JŲ INŽINERINIŲ KOMUNIKACIJŲ, PRIVAŽIAVIMO IR VIDAUS KELIŲ IR AIKŠTELIŲ, TVORŲ IR KITŲ PRIKLAUSINIŲ TECHNINĖ PRIEŽIŪRA. **Error! Reference source not found.**

429. Šio skyriaus tikslas reglamentuoti statinių priežiūrą, naudojimą, remonto darbų organizavimą ir valdymą. Šiame skyriuje nustatyta Bendrovės pastatų, jų inžinerinių komunikacijų, privažiavimo ir vidaus kelių ir aikštelių, tvorų ir kitų priklausinių (toliau tekste - statinių) naudojamų elektros energijos perdavime ir turto eksploatavime (pastočių valdymo pultų pastatų, sandėlių, garažų, dirbtuvių, jų inžinerinių komunikacijų, privažiavimo kelių, aikštelių, tvorų ir kitų priklausinių) techninės priežiūros ir remonto tvarka.

430. Statinio techninė priežiūra suprantama kaip organizacinių ir techninių priemonių visuma, kuriomis siekiama, kad statinys per ekonomiškai pagrįstą naudojimo trukmę atitiktų statinio esminius reikalavimus ir privalomas visiems statinių naudotojams.

431. Šio skyriaus reikalavimai netaikomi statiniams tiesiogiai naudojamiems elektros energijos perdavime (110-400 kV elektros linijoms, transformatorių pastočių AS ir kitiems perdavimo tinklo ir telekomunikacijų technologiniams statiniams) statybinių konstrukcijų priežiūrai, naudojimui ir remontui.

III. STATINIŲ PRIEŽIŪROS ORGANIZAVIMAS IR VYKDYMAS

432. Statiniai prižiūrimi vadovaujantis Statybos techniniu reglamentu STR 1.07.03:2017 „Statinių techninės ir naudojimo priežiūros tvarka. Naujų nekilnojamojo turto kadastro objektų formavimo tvarka“ ir šio Reglamento nuostatomis.

433. Už statinių naudojamų elektros energijos perdavime eksploatavimo/techninės priežiūros organizavimą atsakingas Infrastruktūros priežiūros centro vadovas, o už techninės priežiūros vykdymą atsakingais skiriami Regionų vadovai.

434. Statinių eksploatavimą/techninę priežiūrą vykdo Regiono statinių inžinierius.

435. Regiono statinių inžinierius savo veikloje turi vadovautis Statybos techniniu reglamentu, Bendrovės reglamentais, pareigybės nuostatais, tvarkomis ir taisyklėmis.

436. Statinių eksploatavimą sudaro nuolatiniai statinio būklės stebėjimai, kasmetinės ir papildomos apžiūros, pastebėtų defektų šalinimo, statinių būklės atstatymo bei remonto darbų organizavimas.

437. Iki einamųjų metų gruodžio 31 d. IPC Vadovas suderina ir pasirašo Statinių inžinierių pateiktą statinių sąrašą (30 priedas) ir statinių apžiūrų grafikus (31 priedas). Regiono statinių inžinierius kasmetines pastorių, skirstyklų, keitiklių statinių ir kitų statinių, bei pastatų, pagal priskirtą atsakomybę, apžiūras atlieka vieną kartą metuose pagal sudarytus statinių apžiūrų grafikus, suderintus su kitų Regiono specialistų Perdavimo tinklo objektų apžiūromis, paruošia (atnaujiną po remonto ar rekonstravimo darbų) statinių techninius pasus, pildo statinių eksploatavimo žurnalus, fiksuoja pastebėtus defektus ir planuoja remonto darbus.

438. Kasmetines apžiūras atlieka paskirtas Statinių inžinierius. Esant reikalui gali būti pakviesti kitų Bendrovės padalinių specialistai, sudarant komisiją. Komisijos pirmininku paskiriamas Regiono vadovas.

439. Statinio būklės vertinimo rezultatai aprašomi ir registruojami techninės priežiūros žurnaluose, apžiūros aktuose (7 priedas) ir kituose STR 1.07.03:2017 „Statinių techninės ir naudojimo priežiūros tvarka. Naujų nekilnojamojo turto kadastro objektų formavimo tvarka“ nurodytuose dokumentuose.

440. Statinių techniniai pasai, techninės priežiūros žurnalai, periodinių kasmetinių ir specialiųjų apžiūrų aktai saugomi statinius eksploatuojančiuose padaliniuose per visą statinio gyvavimo laikotarpį. Atiduodant statinio techninį pasą ir techninės priežiūros žurnalą saugojimui ar keičiantis techniniam priežiūrėtojui, surašomas šių dokumentų perdavimo-priėmimo aktas dviem egzemplioriais.

441. Pagrindiniai statinių ir jų konstrukcijų techninės priežiūros ir tinkamo naudojimo uždaviniai - siekti, kad statiniai ir jų konstrukcijos būtų naudojami nepažeidžiant statinių projektų bei eksploatavimo normų;

IV. STATINIŲ REMONTO DARBŲ ORGANIZAVIMAS

442. Atliekant statinių nuolatinius stebėjimus, periodines, sezonines bei specialias apžiūras turto naudotojas nustatytus statinių defektus šalina pagal pasirašytą eksploatacinę sutartį arba perkant remonto darbus (jei šių darbų neapima eksploatacinė sutartis).

443. Parengtus statinių būsimųjų metų remontų, jei šie darbai nėra patvirtinti kaip nomenklatūriniai, pagrindimus (Parengtus statinių būsimųjų metų remontų pagrindimus (3232 priedas), remonto darbų aprašymus (3333 priedas), remonto darbų planus (33 priedas) Pagal defektavimo metu sudarytus pirminius darbų užsakymus iki einamųjų metų rugsėjo 30 dienos turi būti suskaičiuotos lėšos reikalingos eksploatavimo darbams atlikti.

444. Turto naudotojas TVIS suformuoja ir suderina su Regiono vadovu bei Infrastruktūros Priežiūros Centro techninės priežiūros proceso vadovu ir pateikia derinimui IPC vadovui. Statinių defektavimas, remonto ir atstatymo darbų fizinių kiekių bei išlaidų nustatymui, ir suvedimui TVIS baigiamas ne vėliau kaip iki rugsėjo 30 d.

445. Metinį statinių remonto darbų planą tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro vadovas, įvertindamas skirtas išlaidas remontui. (33 priedas).

446. Remonto darbų technines specifikacijas rengia IPC Regionai.

447. Paskirtas Statinių inžinierius Turto naudotojas, Regiono statinių inžinierius vadovaujasi Statybos techniniu reglamentu STR 1.06.01:2016 „Statybos darbai. Statinio statybos priežiūra“, bei kitais statybos procesus reglamentuojančiais dokumentais.

448. Einamojo mėnesio atliktų remonto darbų aktus pasirašo Rangovo darbų vadovai ir padalinių, kurių atsakomybėje yra remontuojamas statinys, techniniai priežiūrėtojai arba turto naudotojas.

449. Pabaigus remonto darbus, visi tvarkomieji dokumentai (projektai, paslėptųjų darbų aktai, medžiagų ir gaminių sertifikatai, priežiūros instrukcijos ir kt.) saugomi statinį eksploatuojančiame padalinyje laikantis dokumentų saugojimo taisyklių.

V. GELŽBETONINIŲ IR METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ DEFEKTAVIMAS

450. Perdavimo tinklo TP ir skirstyklų statybinės dalies gelžbetoninių ir metalinių konstrukcijų pažeidimai pagal jų svarbą skirstomi į tris kategorijas (atsižvelgiant į jų svarbą):

450.1. pirmajai kategorijai priskiriami tie gedimai ir defektai, kuriems esant statinius negalima toliau eksploatuoti. Esant pirmosios kategorijos pažeidimams, turi būti nedelsiant imtasi priemonių, užtikrinančių saugą žmonių gyvybei, sveikatai ir materialiajam turtui. Šios grupės pažeidimai šalinami avarine tvarka;

450.2. antrajai kategorijai priskiriami tie defektai, kuriems esant sumažėja statinių eksploatavimo patikimumas;

450.3. trečiajai kategorijai priskiriami tie defektai, kuriems esant statinius galima toliau eksploatuoti nesumažinant patikimumo

450.4. Antrosios ir trečiosios kategorijos defektams priskiriami pažeidimai, nežymiai silpninantys statinio mechaninį pastovumą ir patvarumą. Defektų atsiradimo priežastis - fizinis nusidėvėjimas, kuris atsiranda dėl natūralaus medžiagų senėjimo, veikiant apkrovoms ir aplinkos veiksniams. Defektai šalinami planine tvarka, artimiausio objekto planinio remonto ar techninės priežiūros metu.

451. Gelžbetoninių ir metalinių konstrukcijų pažeidimams vertinti naudojamos šios priemonės:

- matavimo juosta (3-5 m);
- slankmatis - gyliamatis;
- žiūronai (x6-8);
- Kaškarovo plaktukas;
- plieninis šaltkalvio plaktukas (0,4-0,8 kg) su kirstuku;
- didinamasis stiklas su skale (lupa), kurios padalos vertė 0,1 mm;
- svambalas;
- gulsčiukas;
- metalinių konstrukcijų dangos storio matuoklis;
- skaitmeninis foto aparatas (papildoma priemonė).

452. Prietaisams, kuriems yra reikalinga metrologinė patikra, priežiūros organizavimas atliekamas pagal 2929 priedą.

453. Pastatų ir statinių apžiūras atliekantis personalas privalo būti susipažinęs su apžiūros objekto technine dokumentacija, ankstesnių apžiūrų metu nustatytais defektais, turėti gelžbetoninių konstrukcijų apžiūrų atlikimo ir defektų vertinimo įgūdžius. Įvertinus apžiūros rezultatus, sprendžiama, ar reikalingas remontas, jo apimtys. Defektai, kuriems pašalinti reikalingi remonto darbai, yra fiksuojami informacinėje sistemoje pagal nustatytas formas.

454. Gelžbetoninės konstrukcijos turi būti vertinamos ir defektuojamos kai oro temperatūra ne žemesnė kaip minus 5 laipsniai. Konstrukcijos, kurių aukštis didesnis nei 15 metrų, turi būti vertinamos kai vėjo greitis ne didesnis kaip 8-12 m/s.

455. Pirmiausia tikrinamos gelžbetoninių konstrukcijų didžiausio mechaninio apkrovimo vietos: tvirtinimo prie pamatų vietos, vietos virš grunto, atotampų tvirtinimo vietos, horizontalieji konstrukcijų elementai, sujungimo mazgai. Ypatingą dėmesį būtina skirti konstrukcijoms, esančioms šalia jūros, elektrinių, gamyklų (ypač gaminančių chemikalus), automobilinių kelių (AM-All, BI, BII kategorijos).

456. Vizualiai tikrinant gelžbetoninių konstrukcijų būklę, būtina įvertinti betono paviršiaus lygumą, skersinius ir išilginius įtrūkimus, įskilimus, kiaurymes, išretėjimus ir jų dydžius, rūdžių ir druskų pėdsakus išilgai įtrūkimų.

457. Vizualiai nustatytiems pažeidimams patikslinti, betono stiprumas tikrinamas Kaškarovo arba šaltkalvio plaktuku. Tikrinant betono stiprumą Kaškarovo plaktuku reikia vadovautis įrankio naudojimo instrukcija. Tikrinant betono stiprumą šaltkalvio plaktuku reikia atkreipti dėmesį į garsą po smūgio: sveikame betone ar gelžbetoninėje konstrukcijoje sklindantis garsas yra skambus, o silpname, atsisluoksniavusiame betone - duslus, tylesnis. Plaktuko aštriu galu arba papildomai naudojant kirstuką preliminarai nustatomas betono stiprumas. Stipriame ir sveikame betone po vidutinio stiprumo smūgio palieka nežymi (iki 0,5 mm) duobutė smūgio vietoje. Kuo betonas silpnesnis, tuo ši duobutė gilesnė, o aplink smūgio vietą byra atskilę betono trupiniai. Tikrinamos pažeidimo vietos kraštuose minimaliame paviršiaus plote taip, kad nebūtų susilpninta pažeista konstrukcija. Remonto darbų kiekis, reikalingas pažeidimui pašalinti, turi būti nustatyta įvertinus betono kokybę pažeistos vietos kraštuose (pašalinus nekokybišką betono dalį).

458. Gelžbetoninių konstrukcijų tikrinimo metu pasirinktinai turi būti vertinama konstrukcijų požeminė dalis, atkasant ją 0,5-0,7 m gylyje. Esant abejonėms dėl konstrukcijos mechaninio atsparumo, būtina pasitelkti kvalifikuotą pagalbą (organizuojant statinio ekspertizę) konstrukcijos būklei ir galimiems remonto būdams nustatyti.

1. TUŠČIAVIDURIŲ GELŽBETONINIŲ STULPŲ DEFEKTAVIMAS

459. Daugiausia naudojami tuščiavidurių gelžbetoninių stulpų tipai ir jų pagrindiniai duomenys nurodyti 3434 priede.

Tuščiavidurių gelžbetoninių stulpų vertinimo metu reikia atsižvelgti į konstrukcijos gamybos metu naudotos armatūros tipą. Vizualiai esant tokiam pat pažeidimo lygiui konstrukcijose su skirtingo tipo armatūra, bendras konstrukcijos mechaninis stabilumas yra skirtingas.

460. Gelžbetoninėms konstrukcijoms su įtempta vielos armatūra leistini 2 kartus mažesnio pločio skersiniai ir išilginiai įtrūkimai, nei konstrukcijoms su neįtempta arba strypine armatūra.

461. Gelžbetoninių konstrukcijų pažeidimai, juos fiksuojant TVIS, turi būti grupuojami pagal pažeidimo vietos aukštį: remonto darbai atliekami iki 5 metrų aukštyje ir remonto darbai atliekami daugiau nei 5 metrų aukštyje.

462. Esant didesniems tuščiavidurių gelžbetoninių stulpų pažeidimams, stulpai turi būti keičiami naujais arba remontuojami pagal individualiai sudarytą konstrukcijos remonto darbo projektą. Tokie pažeidimai turi būti šalinami nedelsiant.

463. Stulpai, stovintys drėgnose vietovėse, arba kai vizualiai stulpo paviršiuje matomi stulpo viduje susikaupusio vandens požymiai (apatinėje stulpo dalyje betonas drėgnas, matomos šviesios arba rusvos nuobėgos), būtina stulpo apačioje - 20-30 cm žemiau grunto išgręžti skylę (apie 10mm diametro) vandens išbėgimui. Vandens nutekėjimo skylę būtina apsaugoti nuo užsikimšimo gruntu.

464. Kiti gelžbetoninių atramų pažeidimai ir jų remontas nurodyti 36 priede.

2. GAMYKLOJE GAMINTŲ GELŽBETONINIŲ STULPELIŲ IR PAMATŲ DEFECTAVIMAS

465. Gamykloje gamintų (standartizuotų) įrenginius laikančių gelžbetoninių stulpelių, metalinių atramų ir portalų pamatų (toliau - pamatų) pažeidimai skirstomi į dvi grupes.

466. Gamykloje gamintų pamatų I grupės pažeidimai:

- 0,2-0,8 mm plyšiai, kai skerspjūvyje (dviejose statmenose vertikaliose plokštumose) jų yra ne daugiau kaip 4 ir ne ilgesni nei 0,5 m;
- armatūros korozijos pėdsakai pamato paviršiuje;
- šiurkštus paviršius, išplautas cemento akmuo, atviri stambūs užpildai iki 10 mm gylyje.

467. Šio tipo pažeidimai taisomi naudojant medžiagas armatūros apsaugai nuo korozijos ir apsauginę elastinę dangą, saugančią pamatą nuo aplinkos poveikio. Armatūros apsaugai naudojamas inhibitorius arba giluminio įpurškimo medžiagos ir sukibimą gerinantis skiedinys. Inhibitoriumi ir sukibimą gerinančiu skiediniu dengiamas pažeistas pamato paviršius. Inhibitorius sustabdo armatūros koroziją, o sukibimo gerinimo skiedinys padidina konstrukcijos šarmiškumą. Visas taisomo pamato paviršius dengiamas apsaugine elastinga nepraleidžiančia vandens danga.

468. Gamykloje gamintų pamatų II grupės pažeidimai:

- 0,8-5 mm plyšiai, kai skerspjūvyje (dviejose statmenose vertikaliose plokštumose) jų ne daugiau kaip 4 ir ne ilgesni nei 0,5 m;
- atvira armatūra ir žymi jos korozija, bet korozijos suardytas darbinės armatūros metalo sluoksnis ne storesnis nei 1mm;
- suiręs apsauginis betono sluoksnis; pažeistas betonas po išorine armatūra, bet ne daugiau nei 20 % skerspjūvio ploto.

469. Šios grupės pažeidimai šalinami pagal gelžbetonio remonto sistemų medžiagų gamintojų nurodytą remonto technologiją.

470. Pažeidimams pašalinti reikalingų remonto darbų aprašymuose konstrukcijos plotas, dengiamas elastine danga arba giluminio įpurškimo medžiagomis, nurodomas kvadratiniais metrais (m^2). Konstrukcijos geometrinės formos (matmenų) atstatymui reikalingų užpildymo/lyginimo medžiagų kiekis nurodomas kubiniais decimetrais (dm^3) arba kvadratiniais metrais (m^2), priimant vidutinį pažeidimų gylį 2 cm.

3. STATYBOS VIETOJE LIETŲ PAMATŲ PAŽEIDIMAI

471. Individualios konstrukcijos, statybos vietoje liėtų pamatų pažeidimai vertinami taip pat, kaip ir standartizuotų pamatų, atsižvelgiant į projektavimo dokumentacijoje nurodytas pamato charakteristikas. Reikia atsižvelgti į tai, kad praktikoje yra nemažai pamatų, kurie nėra gelžbetoniniai, t. y. jie yra nearmuoti. Be to, šių pamatų gylis gali būti nepakankamas pagal įšalo gylį, o inkariniai varžtai nepakankamai įtvirtinti. Šių pamatų remonto apimtys, esant II lygio pažeidimams, turi būti nustatomos sudarant remonto darbų techninį darbo projektą.

4. ALYVOS SURINKIMO DUOBIŲ PAŽEIDIMAI

472. Perdavimo tinklo 110-400 kV pastotėse ir skirstyklose yra naudojamos įvairių konstrukcijų alyvos surinkimo duobės. Alyvos surinkimo duobė nėra laikančioji konstrukcija, todėl joms keliama mechaninio atsparumo ir pastovumo reikalavimai yra nedideli ir remontuojamų pažeidimų lygis neribojamas.

473. Pagrindiniai alyvos surinkimo duobių pažeidimai:

- atitvarų deformacijos (dėl suirusio betono, forma ir matmenys neatitinka projekte nurodytųjų);
- atitvarų elementų (pvz., pamatų blokų) poslinkiai vienas kito atžvilgiu;
- ištrupėjusi siūlės užpildanti medžiaga;
- ištrupėjęs alyvos surinkimo duobės dugnas
- užkimštas ar pažeistas vandens/alyvos nuvedimo vamzdis

474. Pažeidimams pašalinti reikalingų remonto darbų aprašymuose nurodomas konstrukcijos plotas, dengiamas elastine danga arba giluminio įpurškimo medžiagomis, kvadratiniais metrais (m^2). Konstrukcijos geometrinės formos (matmenų) atstatymui reikalingų užpildymo/lyginimo medžiagų kiekis nurodomas kubiniais decimetrais (dm^3) arba kvadratiniais metrais (m^2), priimant vidutinį pažeidimų gylį 2 cm. Siūlių tarp atitvarų elementų užpildymui nurodomas vidutinis siūlės ilgis (m), priimant vidutinį siūlės plotą 2 cm.

5. KABELIŲ KANALŲ IR TVORŲ GELŽBETONINIŲ ELEMENTŲ PAŽEIDIMAI

475. Skirstyklų kabelių kanalų ir tvorų, pažeidimai:

- plyšimai per visą konstrukcijos skerspjūvio plotą (pakitusi tvoros gelžbetoninio stulpelio, kabelių lovio geometrinė forma);
- suirę kabelių kanalo kraštai, į kuriuos remiasi uždengimo plokštės (uždengimo plokštė turi galimybę „suptis“);
- kabelių lovio gylis grunte neatitinka nurodytojo projektavimo dokumentacijoje.

476. Kabelių kanalai ir tvoros remontuojami keičiant pažeistus gelžbetoninius elementus. Pažeidimams pašalinti reikalingų remonto darbų aprašymuose nurodomas keičiamų elementų kiekis ir kabelių kanalų ilgis, kuriam reikia atstatyti lovių gylį grunte.

6. GELŽBETONINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO DARBŲ ETAPAI

477. Gelžbetoninių konstrukcijų remonto darbai turi būti atliekami pagal remonto sistemos medžiagų gamintojo nurodytas medžiagų naudojimo ir darbų atlikimo technologines instrukcijas bei vadovaujantis LST EN 1504 standarto dalimis 3 ir 6.

478. Pagrindiniai gelžbetoninių konstrukcijų remonto darbų etapai:

- paviršiaus paruošimas. Pašalinamas visas silpnas ir atskilęs betonas. Įtrūkimai turi būti išvalyti. Pažeidimų vietose statūs kampai suapvalinami. Betono paviršius, dengiamas apsaugine danga, nuvalomas nuo purvo, dulkių, riebalų, alyvos dėmių. Didelių betono paviršiaus plotų valymui (plovimui) galima naudoti aukšto spaudimo vandens srautą;
- atvira armatūra nuvaloma nuo rūdžių. Zonose, kur netepamas nei vienas iš skiedinių armatūrai apsaugoti, naudojamas inhibitorius. Kitos remontuojamo paviršiaus zonos dengiamos sukibimą gerinančiomis medžiagomis;
- paviršius lyginamas lyginimo skiediniu. Juo užpildomi ir įskilimai. Suformuojami kampai pagal ankstesnę geometrinę formą;
- konstrukcija dengiama apsaugine danga.

7. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ PAŽEIDIMAI IR JŲ VERTINIMO KRITERIJAI

7.1. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ KOROZINIAI PAŽEIDIMAI

479. Korozija - tai metalų irimas dėl fizikinės ir cheminės sąveikos su aplinka, kai metalas pereina į oksiduotą būklę ir praranda jam būdingas fizines savybes. Korozijos laipsnis (intensyvumas) priklauso nuo aplinkos (oro ir grunto) sąlygų ir metalinių konstrukcijų naudojimo trukmės. Reikia įvertinti tai, kad atskirose vietovėse aplinkos sąlygos gali būti skirtingos.

480. Pagal korozijos intensyvumą skiriamos trys metalinių konstrukcijų korozijos zonos:

480.1. Pirmoji zona apima metalinės konstrukcijos dalį daugiau nei 1,5-2 m nuo grunto paviršiaus. Šiai zonai charakteringa ištisinė, vienodo intensyvumo korozija.

480.2. Antroji zona apima metalinės konstrukcijos dalį nuo grunto paviršiaus iki 1,5-2 m aukščio. Tai yra intensyviausios korozijos zona, kuriai būdingi vietinės korozijos židiniai.

480.3. Trečioji zona apima požeminę metalinės konstrukcijos dalį.

481. Metalinių konstrukcijų korozija turi būti vertinama nustatant:

- korozijos tipą;
- korozijos laipsnį;
- antikorozinės dangos suirimo laipsnį.

482. Korozijos tipai:

482.1. ištisinė korozija - visam paviršiaus plote tolygi korozija būdinga metalinės konstrukcijos pirmajai zonai. Nuvalius rūdžių sluoksnį, metalo paviršius yra šiurkštus, bet be aiškių duobučių, plyšių;

482.2. vietinė-žaizdinė (duobučių tipo) korozija. Nuvalius rūdžių sluoksnį, matomi giluminiai (nuo milimetro dalių iki kelių milimetrų gylio) vietiniai pažeidimai. Šio tipo pažeidimai būdingi antrajai metalinės konstrukcijų zonai;

482.3. vietinė-plyšinė (irimas, prasidėjęs metalo paviršiuje, plinta į vidų, dėl to korozijos produktai kaupiasi metale, pastarasis išsipučia, susisluoksniuoja) korozija. Šio tipo pažeidimai būdingi metalinės konstrukcijos elementų sujungimo vietose.

483. Nedažyto metalo (plieno) paviršiaus aprūdijimo laipsnis vertinamas pagal LST EN ISO 8501:1 standartą. Dažniausiai perdavimo tinklo įrenginiuose nustatomas plieno paviršiaus aprūdijimas yra C ir D laipsnio:

483.1. C laipsnis - plieno paviršius, nuo kurio dėl rūdijimo išnykęs apsauginis oksido sluoksnis, vietomis vizualiai matomi atskiri, duobučių formos vietinės korozijos židiniai;

483.2. D laipsnis - plieno paviršius, nuo kurio dėl rūdijimo išnykęs apsauginis oksido sluoksnis, vizualiai matomi tankūs duobučių formos korozijos židiniai.

484. Nedažyto plieno paviršiaus aprūdijimo pavyzdžiai pateikti šių metodinių nurodymų 37 priede.

485. Kiti metalinių konstrukcijų (elementų) pažeidimai ir jų remonto darbai pateikti šių metodinių nurodymų 38 priede.

7.2. PLIENINIŲ KONSTRUKCIJŲ ANTIKOROZINĖS DANGOS (DAŽŲ) PAŽEIDIMAI

486. Plieninių konstrukcijų nemetalinės antikorozinės dangos pažeidimai vertinami pagal LST EN ISO 4628-3 standartą „Dažai ir lakai. Dangų pažeidimo vertinimas. Defektų kiekio bei dydžio ir išorinio vaizdo tolygiųjų pokyčių intensyvumo įvertinimas. 3 dalis. Aprūdijimo laipsnio nustatymas“.

Plieninių konstrukcijų antikorozinė danga turi būti atnaujinama, kai pasiekiamas Ri 3 ir didesnis paviršiaus dangos aprūdijimo laipsnis. Aprūdijimo laipsnis vertinamas pagal rūdžių pažeisto paviršiaus plotą procentais ir atitinka:

Aprūdijimo laipsnis	Aprūdijimo %	Aprūdijęs plotas,
Ri 0		0
Ri 1		0,05
Ri 2		0,5
Ri 3		1
Ri 4		8
Ri 5		40-50

487. Ri 2 - Ri 4 aprūdijimo laipsnio pavyzdžiai nurodyti šio Reglamento 3939 priede.

7.3. CINKUOTŲ PLIENINIŲ KONSTRUKCIJŲ ANTIKOROZINĖS DANGOS (CINKO) PAŽEIDIMAI

488. Cinkuotų plieninių konstrukcijų antikorozinės dangos pažeidimai skirstomi į du lygius:

488.1. Pirmasis lygis - aprūdijęs plieno paviršiaus plotas mažesnis arba lygus 5% viso plieninės konstrukcijos paviršiaus ploto.

488.2. Antrasis lygis - aprūdijęs plieno paviršiaus plotas didesnis nei 5% viso plieninės konstrukcijos paviršiaus ploto.

7.4. METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO DARBAI

489. Metalinių konstrukcijų antikorozinė danga (dažų), pažeista iki Ri 3 aprūdijimo laipsnio, gali būti atnaujinama naudojant vietinį (rankinį valymą arba valymą aukšto spaudimo vandens srove) paviršiaus paruošimą (40 priedas). Visais kitais atvejais turi būti paruošiamas ištisinis metalinės konstrukcijos paviršiaus. Paviršiaus paruošimo lygis parenkamas pagal siekiamą dangos naudojimo laiką (> 15 metų), vietines aplinkos sąlygas ir dažymo sistemų medžiagų gamintojų pateiktus duomenis.

490. Cinkuotų plieninių konstrukcijų antikorozinė danga (cinko), esant pirmojo lygio pažeidimams, atnaujinama taikant vietinį pažeistų paviršiaus plotų paruošimą ir cinko dangos atnaujinimą jose. Esant cinko dangos antrojo lygio pažeidimams - turi būti atnaujinama ištisinė konstrukcijos paviršiaus cinko danga.

491. Nuvalyto plieno paviršiaus pavyzdžiai pateikti šio Reglamento 41 priede.

492. Perdavimo tinklo įrenginių metalinių konstrukcijų dažymo darbų apimtys turi būti nustatomos kompleksškai įvertinant kiekvienos konstrukcijos korozinius pažeidimus, supančios aplinkos agresyvumą, remonto darbų techninę priežiūrą atliekančio personalo pajėgumus ir remonto darbams skiriamų lėšų panaudojimo efektyvumą.

493. 110-330 kV OL atramų metalinių konstrukcijų svoris ir paviršiaus plotas nurodytas 42 priede.

494. Dažymo darbų užsakymuose nurodomi:

- dažomo paviršiaus plotas, m²
- dažymo darbų aukštis:
 - dažymo darbai iki 5 m aukštyje;
 - dažymo darbai daugiau nei 5 m aukštyje.

495. Metalinių konstrukcijų korozijos lygis:

- nedažytų metalinių konstrukcijų plieno surūdijimo lygis (C arba D);
- dažytų metalinių konstrukcijų antikorozinės dangos pažeidimo lygis (Ri3 - Ri5).

VI. STATYBINĖS DALIES GELŽBETONINIŲ IR METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ REMONTO KONTROLĖ

496. Šiame skyriuje išdėstyti remonto darbų techninės priežiūros vykdymo reikalavimai. Remonto darbų techninę priežiūrą atliekantis asmuo privalo patikrinti kiekvieną atliktų darbų etapą ir tai įforminti atitinkamoje statybos darbų žurnalo formoje.

497. Statytojas (užsakovas), užpildęs titulinį lapą ir F-1 formą, pagrindinį ir papildomus Žurnalus (kai jie reikalingi) perduoda rangovui.

498. Rangovas perduoda papildomus Žurnalus subrangovams. Perdavimo faktas nurodomas papildomo Žurnalo tituliniam lape ir patvirtinamas subrangovo ar jo įgalioto asmens parašu, taip pat pagrindinio Žurnalo atitinkamoje formoje.

499. Įrašus apie kontroliuojančiųjų asmenų nurodymų įvykdymą Žurnale daro statinio statybos vadovas, statinio statybos bendrųjų ar specialiųjų darbų vadovas (tuo atveju kai pildomas papildomas Žurnalas). Šių nurodymų įvykdymo teisingumą savo parašu patvirtina bendrosios statinio statybos techninės priežiūros vadovas, patikrinęs, ar visi ir teisingai įvykdyti jo, statinio projekto vykdymo priežiūros vadovo, statybos valstybinės priežiūros ir statinio saugos ir paskirties reikalavimų valstybinės priežiūros institucijų atstovų nurodymai.

500. Vertindamas statybos darbų normatyvinę kokybę, statinio statybos vadovas, statinio statybos bendrųjų ar specialiųjų darbų vadovas (tuo atveju kai pildomas papildomas Žurnalas) privalo kiekvieną dieną patikrinti atliktus bendruosius ir specialiuosius statybos darbus ir, jei jie atitinka statinio projekto ir statybos norminių dokumentų reikalavimus, pažymėti apie tai atitinkamose Žurnalo formose. Tais atvejais, kai randama pažeidimų, šie vadovai nurodo, kaip šiuos pažeidimus reikia ištaisyti ir apie tai pažymi Žurnale.

501. Ištaisius pažeidimus, Žurnale daromas įrašas apie nurodytų statybos darbų priėmimą.

502. Statinio statybos vadovą (bendrųjų ar specialiųjų statinio statybos darbų vadovą - kai pildomi papildomi Žurnalai) perkeliant į kito statinio statybą arba atleidžiant iš darbo, Žurnalas, statybos produktų dokumentai, kuriuose teisės aktų nustatyta tvarka deklaruojamos šių produktų eksploatacinės savybės (deklaruojama ar patvirtinama šių produktų atitiktis), įrenginių kokybę patvirtinantys dokumentai, projektinė ir kita techninė dokumentacija perdavimo-priėmimo aktu, kurį tvirtina rangovas (subrangovas), perduodama naujai paskirtam statinio statybos vadovui. Žurnalo perdavimas naujai paskirtam už jo pildymą bei saugojimą atsakingam vadovui registruojamas formoje F-6.

502.1. Statinį pripažinus tinkamu naudoti, pagrindinį Žurnalą ir papildomus Žurnalus kartu su kitais dokumentais rangovas (subrangovas) perduoda statytojui (užsakovui).

VII. 110-400 KV ORO LINIJOS

I. OL EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS

503. Eksploatuojant 110-400kV įtampas oro linijas (toliau - OL), turi būti atliekamos oro linijų apžiūros, remonto ir želdinių, augalų kirtimo (toliau trasų valymas) darbai.

504. Eksploatuojant OL, turi būti ne rečiau kaip kartą metuose atliekamos jų planinės apžiūros pagal TVIS suformuotą ir IPC vadovo patvirtintą metinį grafiką (4444 priedas) ir esant poreikiui neeilinės apžiūros.

505. Planiniai remonto darbai vykdomi kas 6 metus, fizinės apimtys nustatomos pagal OL būklę.

506. Planiniai trasų valymo darbai vykdomi kas 3 metai, fizinės apimtys nustatomos įvertinus trasos būklę. Šiuo periodiškumu taip pat išvalomi želdiniai po OL metalinėmis atramomis ir greta jų.

505. Darbai linijose organizuojami taip, kad oro linijos būtų atjungiamos ne daugiau kaip du kartus per planuojamą metinį periodą atsižvelgiant į darbų pobūdžius, vietovių charakteristikas.

506. OL atramų konstrukcijų ir kitų elementų pakeitimai, taip pat atramų tvirtinimo grunte būdai turi būti techniškai pagrįsti.

507. Remonto metu Rangovo personalas, privalo naudoti technologines korteles, kur nurodyta darbų vykdymo tvarka ir apimtys arba parengti supaprastinto remonto projektus.

OL turto ir eksploataavimo atsakomybė tarp Regionų nustatoma parengiant Bendrovės OL sąrašą kuriame nurodoma asmenys atsakingi už OL eksploatavimą bei eksploataavimo atsakomybės riba. Sąrašą derina IPC vadovas ir IPC Regionų vadovai, tvirtina Perdavimo tinklo departamento direktorius. Linijoms besijungiančioms su kitomis valstybėmis pasirašomi tarpusavyje suderinti nuosavybės ir eksploataavimo atsakomybės dokumentai.

508. Planinio remonto metu šalinami visi apžiūrų metu registruoti defektai, keičiami susidėvėję elementai, atramos, laidai ir trosai. Planinio remonto metu, atjungus liniją, privaloma iškirsti medžius, kurių pašalinimui būtinas linijos atjungimas. Taip pat atliekami teisės aktuose numatyti matavimai ir bandymai, rengiami trūkstami bei patikslinami esami OL eksploataavimo dokumentai.

509. Kiekviename Regione sudaromas bendras oro ir kabelių linijų daugiametis remontų planas (žr. 43 priedą). Daugiametis planas sudaromas 12 metų eksploataavimo periodui.

510. OL defektavimas, remonto ir atstatymo darbų fizinių kiekių bei išlaidų nustatymui, ir suvedimui TVIS baigiamas ne vėliau kaip iki rugsėjo 30 d. Duomenys apie keičiamas metalines, gelžbetonines atramas ir žaibosaugos trosus į TVIS turi būti suvesti ne vėliau kaip iki rugpjūčio 1 d.

511. Linijų remonto metu turi būti atlikti visi darbai, numatyti metiniame darbų grafike ir papildomai nustatyti defektai.

512. Baigus linijos remontą ir patikslinus techninius dokumentus, patikrina techninės priežiūros pateiktus protokolus ir liniją apžiūri Regionų linijų inžinieriai bei patvirtina TVIS atliktų darbų dokumentus.

513. Priėmus linijos remonto darbus, kurie didina ilgalaikio turto įsigijimo vertę arba sukuriama naujas ilgalaikis turtas, turto vertės ir likusio tarnavimo laiko pokyčius būtina įforminti vadovaujantis buhalterinės apskaitos reikalavimais.

514. Tarpremontiniu periodu OL turi būti atliekami tik avarijų likvidavimo bei jų prevencijos darbai.

II. CHARAKTERINGI OL GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

1. PAŽEIDIMAI TRASOSE IR PROSKYNOS

514.1. OL apsaugos zonose sandėliuojami pašarai, trąšos, šiaudai, durpės, malkos ir kitos medžiagos, kūrenama ugnis;

514.2. medžiai, kurie auga ne proskynose ir gresia nugriūti ant laidų arba atramų;

514.3. nepakankamas proskynos plotis OL trasose;

514.4. krūmai ir medžiai proskynose aukštesni kaip 4 m;

514.5. apsaugos zonose (be raštiško Bendrovės sutikimo) statomi, kapitališkai remontuojami, rekonstruojami arba griaujami bet kokie pastatai, įrenginiai, inžineriniai tinklai; vykdomi įvairūs kalnakasybos, krovimo, žemės kasimo, sprogdinimo, melioravimo, užtvindymo darbai; mechanizuotai laistomos žemės ūkio kultūros; įrengiamos gyvulių laikymo aikštelės, vielinės užtvartos; sodinami arba kertami medžiai ir krūmai; važiuojama mašinomis ir mechanizmais, kurių bendras aukštis su kroviniu arba be kroviniu nuo kelio paviršiaus daugiau kaip 4,5 metro;

514.6. atliekami bet kurie veiksmai, kurie gali trikdyti normalų OL darbą, sugadinti jas arba dėl kurių gali įvykti nelaimingų atsitikimų: laidomi aitvarai ir skraidymo aparatai, mėtomi ant laidų ir atramų daiktai; užgriozdinami privažiavimai ir priėjimai prie OL arba atramų; apsaugos zonose statomos degalinės ir kitokios degalų bei tepalų talpyklos; rengiamos sporto, žaidimų aikštelės, stadionai, turgavietės; viešojo transporto sustojimo vietos, visų rūšių mašinų ir mechanizmų stovėjimo aikštelės; organizuojami renginiai, kuriuose dalyvauja daug žmonių;

514.7. elektros tinklų apsaugos zonose ir 500 metrų nuotoliu nuo jų, rengiami sąvartynai, kuriuose galimas masiškas paukščių susikaupimas;

514.8. barstomos iš lėktuvų trąšos ir chemikalai ant 110 kV ir aukštesnės įtampos OL.

2. ATRAMŲ IR PAMATŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

515. Atramų ir pamatų gedimai ir pažeidimai:

515.1. nėra sąlyginių žymėjimų, atramų numerių, įspėjamųjų plakatų;

515.2. atramos pasvirusios išilgai arba statmenai linijos daugiau nei leistina, atskirų atramų dalių deformacija;

515.3. atramų pamatų, gelžbetoninių atramų stiebų gylis mažesnis negu numatyta projekte;

515.4. pastačius atramą, blogai suplūktas gruntas;

515.5. apie pamatus nusėdęs arba pakilęs gruntas;

515.6. įtrūkę arba pažeisti pamatai, gelžbetoniniai stiebai ir traversos;

515.7. atramos padas neprigludęs prie pamato paviršiaus; inkariniai varžtai privirinti prie atramos pado vietoj tvirtinimo veržlėmis; inkariniai varžtai be veržlių;

515.8. atramų detalių korozija, kniedžių ir varžtinių sujungimų defektai; nėra varžtų ir veržlių, nepakankamas varžtų sriegio ilgis, išlaisvėję varžtiniai sujungimai;

515.9. atramų elementų deformacija ir suvirinimo siūlių defektai;

515.10. išlaisvėjusios arba pažeistos atramų atotampos, vidiniai gelžbetoninių atramų ryšiai; pažeisti atotampų tvirtinimo prie atramų ir pamatų mazgai; netvarkingas atotampų reguliavimo įrenginys;

515.11. atramose paukščių lizdai ar kiti daiktai, kurie gali atjungti OL.

3. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

516. Laidų, apsaugos nuo perkūnijos trosų, kontaktinių sujungimų gedimai ir pažeidimai:

516.1. užmesti pašaliniai daiktai, nutrūkę (įtrūkę) arba nudegę laidai, perdengimų pėdsakai, išsilydžiusios arba išpūstos viršutinės laidų vijos;

516.2. išsiregulavę laidai tarp atskirų fazių, išsiregulavę laidai vienoje skeltojoje fazėje;

516.3. laidų įlinkių ir atstumų nuo OL laidų iki žemės, kertamų objektų, tarp fazių pakitimas didesnis negu leistinas;

516.4. trosų korozija;

516.5. laidai ir trosai pažeisti prie gnybtų, distancinių spyrių ir vibracijos slopintuvų;

516.6. nėra vibracijos slopintuvų, kurie numatyti OL projekte, arba jie nuslinkę nuo pastatymo vietos;

516.7. laidų ir trosų gedimai tvirtinimuose ir sujungimuose: gnybtų ir junglių korpusų įtrūkimai, nėra varžtų ir poveržlių, išlaisvėjusios veržlės, nėra arba išslinkę kaiščiai, netinkamas gnybtų arba sujungimų sumontavimas, gnybtų (junglių) kontaktų perkaitimo pėdsakai, laidas išsitraukęs iš gnybto arba junglės, kilpa priartėjusi prie inkarinių ir kampinių atramų elementų, per daug išlenktos kilpos, suvirinimo defektai, sumontuoti nestandartiniai gnybtai.

4. ŠVIESOLAIDINIO RYŠIO ĮRENGINIŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

517. Šviesolaidinio ryšio įrenginiai, įrengti 110-400kV OL:

517.1. žaibosaugos trosas su šviesolaidiniu kabeliu (toliau - ŽTŠK);

517.2. savinešis šviesolaidinis kabelis, įrengtas tarp OL atramų;

517.3. apvyniojamas šviesolaidinis kabelis, įrengtas apvyniojant esamą žaibosaugos trosą;

517.4. ŽTŠK, savinešio, apvyniojamo ar įvadinio šviesolaidinio kabelio movos;

517.5. ŽTŠK, savinešio, apvyniojamo ar įvadinio šviesolaidinio kabelio technologinių atsargų suvyniojimo įrenginys;

517.6. ŽTŠK, savinešio ar apvyniojamo šviesolaidinio kabelio laikymo, tvirtinimo armatūra.

518. Gedimai ir pažeidimai:

518.1. Nesandari šviesolaidinio kabelio mova;

518.2. Napatvarus movos (nėra varžtų ir poveržlių, išlaisvėjusios veržlės tvirtinimas) tvirtinimas atramoje, kabelio įtvirtinimas movoje;

518.3. Blogai pritvirtintos (nutrūkę tvirtinimo dirželiai) ŽTŠK kabelio atsargos;

518.4. Išlaisvėjusios ŽTŠK technologinių atsargų suvyniojimo įrenginio tvirtinimo prie atramos veržlės;

518.5. Išlaisvėjusios ŽTŠK tvirtinimo prie atramos nuvedimo gnybtų tvirtinimo veržlės;

518.6. Išlaisvėjusios požeminio šviesolaidinio kabelio nuvedimo plieninio vamzdžio tvirtinimo prie atramos veržlės;

518.7. ŽTŠK, savinešio, apvyniojamo kabelių tvirtinimo armatūros atsipalaidavimas;

518.8. Stichinių gamtos reiškinių (žaibo iškrovos) ar kitų sąlygų metu nutrūkusios ir atsivyniojusios atskiros ŽTŠK aliuminio ir plieno gyslos.

5. PAKABŲ IR ARMATŪROS GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

519. Pakabų ir armatūros gedimai ir pažeidimai:

- 519.1. elektros išlydžio pėdsakai ant girliandų ir atskirų izoliatorių (pažeista glazūra, sudužęs porcelianas ar stiklas, išsilydymo pėdsakai ant izoliatorių armuotės ir girliandų armatūros);
- 519.2. defektiniai (netinkami) izoliatoriai;
- 519.3. užteršti izoliatoriai, kurie esant drėgnam orui labai koronuoja;
- 519.4. izoliuojančios laikomosios pakabos atsilenkusios daugiau negu numatyta projekte;
- 519.5. iš izoliatoriaus galvutės išslinkęs strypas, sulenkti izoliatoriaus strypai, įtrūkimai izoliatorių kepurėje;
- 519.6. nėra veržlių, spynų arba kaiščių;
- 519.7. armatūra pažeista korozijos;
- 519.8. įtrūkimai armatūroje, išdilusios arba deformuotos atskiros armatūros detalės;
- 519.9. pažeisti apsaugos žiedai.
- 519.10. Nuslinkęs, pakrypęs vibracijos slopintuvas;
- 519.11. Sulankstytas, pasisukęs vibracijos slopintuvas dėl laidų ar trosų šokio;
- 519.12. Nulūžęs vibracijos slopintuvas ar jo dalis.
- 519.13. Iškritę (sulūžę) distanciniai spyriai.

6. ĮŽEMINIMO ĮRENGINIŲ GEDIMAI IR PAŽEIDIMAI

520. Įžeminimo įrenginių gedimai ir pažeidimai:

- 520.1. pažeisti arba nutraukti įžeminimo laidininkai atramose arba prie žemės;
- 520.2. blogas kontaktas varžtiniuose sujungimuose, kurie jungia apsaugos nuo perkūnijos trosus arba atramas su įžeminimo laidininkais;
- 520.3. įžeminimo sujungimuose blogas kontaktas su atrama (gelžbetoninės atramos armatūra);
- 520.4. atramos įžeminimo varža viršija leistinas normas;
- 520.5. nėra apkabų, tvirtinančių įžeminimo laidininką, optinį trosą prie atramos;
- 520.6. įžeminimo įrenginio kontūras pažeistas korozijos;
- 520.7. įžeminimo kontūrai virš žemės;
- 520.8. įžeminimo kontūro ir atramos įžeminimo laidininko sujungimas po žeme.

III. OL APŽIŪROS

521. Planinės apžiūros atliekamos dieną. Per apžiūras kruopščiai apžiūrimi visi OL elementai ir trasos būklė.

522. Planinės viršutinės OL apžiūros atliekamos pasirinktinai, tikėtina blogesnės būklės elementų, nustatant planinio remonto darbų apimtį.

523. Atliekant OL viršutinės apžiūras tikrinamas pakabų tvirtinimas, tvirtinimo elementų būklė, jų išdilimas, distanciniai spyriai, viršutinės atramos dalys, izoliatoriai ir jų užteršimas, vibracijos slopintuvų tvirtinimas, atotampų tvirtinimas ir kt. galimi gedimai. Atramos viršutinės apžiūros atlikimo akto forma pateikiama 4646 priede. Kartu su apžiūros atlikimo aktu pateikiamos ir OL elementų, kuriems nustatyta patenkinama ar bloga būklė fotonuotraukos skaitmeniniu formatu.

524. Viršutinės apžiūros gali būti atliekamos neišjungiant oro linijų įtampas, naudojant bepiločius skraidančius aparatus.

525. Oro linijos planinio remonto metu, apžiūrima ne mažiau kaip 30 proc. atramų, kuriose vertinama laidų ir apsaugos nuo perkūnijos trosų, ŽTŠK būklė, išimant juos iš gnybtų, bei laido būklė tempiamuose gnybtuose. Nustačius neatitikimą, defektiniai elementai keičiami.

526. Neeilinės apžiūros atliekamos, kad būtų išaiškinti OL gedimai, kurie gali atsirasti po stichinių reiškinių arba kitų sąlygų, sukeliančių OL gedimus (apledėjimas, ledonešis ir potvyniai, gaisrai, uraganai, laidų ir trosų šokis, rūkas užterštose zonose ir kt.).

527. Neeilinės apžiūros atliekamos po OL atsijungimų, kai automatinis kartotinis įjungimas ar įjungimas ranka yra nesėkmingas. Po sėkmingo automatinio kartotinio įjungimo OL neeilinės apžiūros atliekamos penkių darbo dienų laikotarpyje.

528. Atliekant neeilinę apžiūrą po OL atjungimo arba sėkmingo pakartotinio OL įjungimo, pagrindinis dėmesys turi būti skiriamas išsiaiškinti atjungimo arba „žemės“ atsiradimo priežastis, gedimo vietas, taip pat gedimų apimtims nustatyti. Todėl būtina kruopščiai apžiūrėti atsijungusios OL persikirtimų su kitomis OL ir ryšio linijomis vietas norint rasti išlydžio pėdsakus, tuo pačiu nustatomi gedimai, gresiantys žmonių gyvybei.

529. turi būti kontroliuojami aukštesni kaip 50 m šviečiantys signaliniai ženklai, kurie pastatyti ant perėjimo atramų. Radus nešviečiančius signalinius ženklus, turi būti atliktas jų remontas.

530. Asmenys, atliekantys apžiūras, turi imtis visų reikiamų priemonių pažeidimams pašalinti, o prireikus kreiptis į savivaldybes ar teisėsaugos organus, kad visos organizacijos ir privatūs asmenys vykdytų Elektros tinklų apsaugos taisyklių reikalavimus.

531. Asmenys, atliekantys apžiūras, privalo nedelsiant pranešti savo vadovui ir/arba dispečeriui apie gedimus, galinčius pažeisti OL.

532. Atlikus OL apžiūrą TVIS-e linijų inžinierius įrašo datą, ir patvirtina apžiūros atlikimo faktą bei suveda visus rastus defektus. Atlikus neeilines apžiūras po sėkmingo oro linijos kartotinio įjungimo, arba po nesėkmingo kartotinio įjungimo, arba nesėkmingo jungimo ranka, būtina įvykio priežastis aprašyti TVIS.

533. Apie pastebėtus optinio ryšio įrenginių, įrengtų ant OL atramų, gedimus, pažeidimus arba nenormalias situacijas asmenys, atliekantys OL apžiūras, informuoja Priežiūros ir vystymo grupės Technologinio tinklo inžinierius.

534. Neeilinės apžiūros atliekamos toms linijoms, kurios turi tiesioginę įtaką Perdavimo tinklo patikimumui, įvertinant planuojamą pradėti Objekto rekonstrukciją. Tokios apžiūros atliekamos iki rangos darbų pradžios rekonstruojamame objekte, įvertinant reikalingą laiką rastų defektų likvidavimui.

1. ATSTUMŲ NUO LAIDŲ (TROSŲ) IKI ŽEMĖS IR ĮVAIRIŲ OBJEKTŲ TIKRINIMAS, ĮLINKIŲ MATAVIMAS

535. Tikrinant, ar faktiniai atstumai atitinka leistinus, turi būti atliekami jų matavimai.

Atstumai gali būti matuojami:

- neišjungus įtampos: teodolitu, specialiais optiniais prietaisais, aukštimačiais, izoliuojamomis lazdomis ir lynais;
- išjungus įtampą: ruletėmis, lynais arba kartelėmis, specialiais optiniais prietaisais, aukštimačiais.

536. Laidų (trosų) įlinkiai gali būti matuojami vizualiai, su dviem matuoklėmis, kurios tvirtinamos ant gretimų atramų.

537. Atstumas nuo laidų iki statinių, esančių arti OL, turi būti matuojamas nuo laido, įskaitant didžiausią skaičiuotiną jo atlenkimą, iki artimiausio statinio kyšančių dalių.

538. Matuojant atstumus nuo laidų iki žemės ir iki įvairių objektų, suartėjimo bei sankirtų vietose, taip pat įlinkius reikia fiksuoti oro temperatūrą. Gauti faktiniai matavimų duomenys apskaičiuojami tai temperatūrai kada yra didžiausi laidų įlinkiai.

2. ATRAMŲ PADĖTIES TIKRINIMAS

539. Vertikalių atramos dalių nukrypimas nuo normalios padėties turi būti tikrinamas svambalu arba geodeziniais prietaisais. Horizontalios atramos dalys tikrinamos vizualiai arba geodeziniais prietaisais.

540. Atramų atotampų įtempimas turi būti matuojamas tam tikslui skirtais įtempimo matavimo prietaisais arba atotampų laisvo svyravimo būdu.

3. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ BŪKLĖS TIKRINIMAS

541. Laidų (trosų) ir kontaktinių sujungimų būklės tikrinimas atliekamas:

- išorine apžiūra (taip pat ir apsaugos nuo perkūnijos trosui (kabeliui) su šviesolaidžiu);
- laidų varžtinių sujungimų matavimas elektriniu būdu arba termovizoriumi, protokolo forma 55 priedas;
- laidų (trosų) sujungimų, kurie atlikti suvirinus, susukus, apspaudus, supresavus elektrinių matavimų atlikti nereikalaujama;
- gnybtų patikrinimai tempiamose ir palaikančiose pakabose laidus, apsaugos nuo perkūnijos trosus išimant iš gnybtų ir distancinių spyrių;

542. Fizinė laidų ir trosų būklė tikrinama vadovaujantis 400-110kV įtampos oro linijų pagrindinių elementų techninės būklės ir jų keitimo kiekių nustatymo metodika.

4. ATRAMŲ ĮŽEMINIMO ĮRENGINIŲ TIKRINIMAS

543. Atramų įžeminimo įrenginių tikrinimas turi būti atliekamas:

- išorine apžiūra;
- matuojant atramų įžeminimo įrenginių varžą

įžeminimo kontūro būklės tikrinimas atkasant, pasirinktinai 2% visų linijos įžemintuvų

544. Atramų įžeminimo įrenginių varžos matavimas gali būti atliekamas:

- išjungus arba neišjungus OL įtampos, prieš tai atramoje atkabinius apsaugos nuo perkūnijos trosą. Jei jis pakabintas prie jos be izoliatoriaus - prietaisais MC-07, MC-08, M-416 arba analogiškais;
- neišjungus įtampos ir nuo atramos neatkabinius apsaugos nuo perkūnijos troso (nepriklausomai ar jis pakabintas su izoliatoriumi ar be jo) - IZBOT arba analogiškais;

- išjungus ar neišjungus įtampos 110-400 kV OL ruožuose, kur apsaugos nuo perkūnijos trosas prie atramos pritvirtintas tiesiogiai - prietaisai CA-6413, CA-6415 arba analogiškais.

545. Įžeminimo įrenginių varža matuojama esant sausam orui ir kai gruntas labiausiai išdžiūvęs arba pateikiamas išmatavus grunto savitavą varžą ir pritaikant drėgmės koeficientą, protokolo forma 53 priedas.

IV. OL REMONTAS

1. BENDROJI TVARKA

546. Priklausomai nuo OL konstrukcijų, jos elementų techninės būklės, eksploatacijos sąlygų turi būti atliekamas OL remontas.

547. Remontuojant OL, atliekami šie darbai:

547.1. OL trasose:

- - prie atramų išlyginti gruntą, atvežti papildomo (grunto) ir jį suplūkti;
- laivybos ženklų ir apsaugų nuo ledonešio remontas.

547.2. gelžbetoninėms atramoms:

- įtrūkimų, pažeidimų sutvarkymas;
- atramų keitimas;
- atotampų ir tvirtinimo mazgų remontas ir keitimas;
- atramų požeminių dalių (pamatų) remontas;
- grunto sustiprinimas apie atramas;
- atramų tiesinimas, traversų remontas;
- atramų metalinių detalių ir mazgų dažymas (sutepimas);
- atramų metalinių detalių ir mazgų sustiprinimas arba keitimas.

506.1. metalinėms atramoms:

- atramų elementų keitimas, sustiprinimas, tiesinimas;
- atramų keitimas;
- pamatų remontas;
- atramų tiesinimas;
- atotampų ir jų tvirtinimo mazgų remontas ir keitimas.

547.3. laidams ir apsaugos nuo perkūnijos trosams:

- laidų suvirinimas, junglių, remontinių gnybtų, bandažų montavimas ir jų keitimas;
- defektinio laido (troso) iškirpimas arba jo pakeitimas;
- laido (troso) vizavimas;
- laido (troso) keitimas.

547.4. įžeminimo įrenginiuose:

- įžeminimo kontūrų remontas bei pavienių kontūrų keitimas;
- įžeminimo varžų mažinimas;
- įžeminimo laidininkų ir jų tvirtinimo prie įžeminimo kontūrų mazgų remontas ir keitimas.

547.5. pakabų ir armatūros:

- defektinių izoliatorių ir armatūros keitimas;
- papildomų izoliatorių montavimas izoliuojamosiose pakabose;
- vieno tipo izoliatorių keitimas kitais (teršimui atspariais, porcelaniniais, stikliniais ir pan.);
- izoliatorių valymas ir plovimas;
- izoliatorių ir trosų palaikančių pakabų tiesinimas;

nuslinkusių, pasisukusių ar sulankstytų vibracijos slopintuvų atstatymas;-

- vibroslopintuvų montavimas;
- laikomųjų ir tempiamųjų gnybtų, spyrių keitimas.

547.6. specialūs darbai:

- perėjimų, persikirtimų ir prieigų prie transformatorių pastočių tvarkymas;
- šviečiančių signalinių ženklų remontas;
- apsaugų nuo paukščių montavimas;
- inkilų pelėsakaliams montavimas;
- paukščių atbaidymo priemonių montavimas (pakabuko tipo atšvaitų ir spiralių montavimas ant laidų ar trosų)

- OL remonto darbai turi būti atliekami vadovaujantis projektais, technologinėmis kortelėmis arba darbo organizavimo projektais (schemomis), arba specialiomis instrukcijomis.

548. OL remontas turi būti atliekamas kiek galima per trumpesnę laiką, nepaliekant defektų.

Visi paruošiamieji darbai turi būti atlikti iki OL išjungimo (suderinti darbai su sklypų savininkais įspėjant raštu (registruotu laišku), parengtas ir suderintas sankirtų su kitais tinklais ar magistraliniais keliais grafikas (atramų, laidų ar trosų keitimas)).

549. Užbaigus OL remonto darbus, darbai priimami pagal šio reglamento 59 - 62 punktų reikalavimus.

2. LAIDŲ, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSŲ IR KONTAKTINIŲ SUJUNGIMŲ REMONTAS

550. Laido ir apsaugos nuo perkūnijos trosų remontas (priklausomai nuo gedimo charakterio) nurodytas 582 punkte.

551. Laidų ir apsaugos nuo perkūnijos trosų sujungimams turi būti naudojami standartiniai jungiamieji gnybtai. Draudžiama naudoti jungiamuosius gnybtus kitokio metalo negu yra tas, iš kurio pagaminti laidai (trosai).

Visų sujungimų montavimą atlikti laikantis specialių instrukcijų (nurodymų). OL sankirtose su gatvėmis (keliais) laidų ir trosų sudūrimai draudžiami.

552. Jei laikomuosiuose gnybtuose nutrūko dvi ar trys laido ar trosų vielos, jos išpjauamos 1 metro ilgiu (po 0,5 m į abi puses nuo gnybto ašies), o jų vietoje įstatomos 1 m vielų atkarpos, ant galų uždedamas bandažas.

553. Jei dėl vibracijos arba korozijos laikomuosiuose gnybtuose yra masiškai pažeisti laidai arba apsaugos nuo perkūnijos trosai, turi būti perslenkamas laidas arba trosas, kad pažeistos vietos nebūtų gnybtuose arba užvyniojamos remontinės vijos paliekant laido gnybtą pradinėje vietoje.

554. Jei yra masiniai laidų pažeidimai distanciniuose spyriuose, reikia suremontuoti laidą, pakeisti spyrių pastatymo vietą.

555. Jeigu laido arba apsaugos nuo perkūnijos trosų įlinkiai skiriasi nuo leistinų, turi būti atliktas laido (trosų) vizavimas.

3. IZOLIUOJAMŲJŲ PAKABŲ IR ARMATŪROS REMONTAS, IZOLIATORIŲ VALYMAS

556. Izoliuojančių pakabų defektiniai elementai, armatūra arba jų nukrypimai nuo techninių reikalavimų, pavyzdžiui: izoliatoriai ir armatūra neatitinka techninių reikalavimų, vibracijos slopintuvai ir distanciniai spyriai nuslinkę nuo projekte numatytos padėties, izoliuojamoji pakaba nukrypusi nuo leistinų normų, turi būti keičiama naujais, atstatomi pagal techninius reikalavimus.

557. Jei izoliuojamųjų pakabų izoliatoriai labai užteršti, juos reikia valyti.

Izoliatorius, išjungus OL įtampą, galima valyti rankomis (naudojant skudurų, vandenį arba tirpiklius) arba plauti nepertraukiama vandens čiurkšle esant įtampai arba ją išjungus.

558. Jei izoliatoriai užteršti teršalais, kurių nuplauti ar nuvalyti neįmanoma arba juos valant reikia ilgam išjungti OL, jie turi būti pakeisti naujais.

4. ŽYMĖJIMŲ, ĮSPĖJAMŲJŲ PLAKATŲ IR SIGNALINIŲ ŽENKLŲ ATNAUJINIMAS

559. Ant OL atramų kompleksinio remonto metu turi būti atnaujinami nuolatiniai ženklai: atramų numeriai, linijų pavadinimai, įspėjamieji ženklai, o krantuose, susikirtimo vietose su laivybinėmis ir plukdymo upėmis, ežerais, vandens telkiniais ir kanalais - signaliniai ženklai.

560. OL turi turėti numerį arba pavadinimą pagal dviejų artimiausių pastočių, kuriose ši linija turi savo komutacinius aparatus, pavadinimus. Pirmas pavadinimas rašomas tos pastotės, iš kurios maitinami vartotojai, pvz., OL KLAIPĖDA-PRIEKULĖ. Vietoje OL pavadinimo gali būti rašomas OL sutartinis žymuo, kuris sudaromas iš pastočių pavadinimo pirmųjų raidžių ir pirmųjų priebalsių, pvz., KL-PR.

Linijos atšaka, kuri neilgesnė už 4 tarpatramius, nepavadinama ir priskiriama prie pagrindinės OL, o jei atšaka ilgesnė už 4 tarpatramius, ji pavadinama pvz., ATŠ. IGNALINA (sutrumpintai ATŠ. IG.).

Dvigrandės linijos atskiros grandys pavadinamos pagal tuos pačius principus, kaip viengrandės linijos.

561. OL atramos numeruojamos eilės tvarka nuo 1 ir toliau. Linijos numeravimas pradedamas nuo pastotės, iš kurios maitinami vartotojai.

Jei naujai pastatyta linija uždaro žiedą, atramų numeravimas gali būti pradėtas iš vieno ar kito galo.

Linijų, kurias eksploatuoja kelios organizacijos, numeravimas turi būti vienodas (numeravimo pradžia nustatoma susitarus tarpusavyje pasirašant eksploatavimo atsakomybės ribų aktus). Ant ribinės OL atramos, išorinėje jos pusėje žemiau atramos numerio, pažymėti skirtingų OL eksploatuojančių organizacijų zonas, pvz., VR↔KR.

Jeigu linijoje yra atšaka, kuri neilgesnė už 4 tarpatramius, tai jos atramos numeruojamos trupmeniniu ženklu, kur skaitiklyje rašomas atsišakojimo atramos numeris, o vardiklyje - atšakos atramos eilės numeris, skaitant nuo pagrindinės linijos atsišakojimo atramos, pvz.: 30/1; 30/2; 30/3; 30/4.

Jeigu atšaka ilgesnė už 4 tarpatramius, ji pavadinama ir jos atramos numeruojamos kaip atskiros linijos atramos. Jeigu linijoje sumontuojama papildoma atrama, jai suteikiamas prieš ją einančios atramos numeris su raide „A“.

Rekonstruojant liniją, kai keičiasi atramų skaičius, numeravimas atliekamas kaip naujai statomai linijai.

562. Rašant atramų numerius ir užrašus, šrifto aukštis:

- užrašoma metalinėje lentelėje graviravimo, emaliavimo ar raidžių įspaudimo būdu - 70÷100 mm (82 priedas);

Lentelėse užrašoma sekančia tvarka: linijos numeris ar pavadinimas toliau atramos eilės numeris ir įspėjamasis ženklas. Nuolatiniai ženklai turi būti sumontuoti ant metalinių ir gelžbetoninių atramų - 1,7÷3,0 metro aukštyje.

Dvigrandėse OL montuojami atskiros lentelės kiekvienai OL grandžiai. Numeris ir pavadinimas turi būti iš grandies pakabinimo pusės. OL kur grandys sumontuotos vertikalios OL ženkinimas atliekamas pagal grandžių išdėstymą atramose.

V. OL TRASOS VALYMAS

563. OL trasa, esanti miško masyvuose ir želdiniuose, turi būti valoma kompleksiskai per visą OL trasos ilgį nuo medžių ir krūmų nepriklausomai nuo jų aukščio. Reikalingų išlaikyti proskynų ploto nuo miško masyvų ir želdinių apskičavimo metadas nurodytas 4747 priede.

564. Trasos valymą atlikti pagal poreikį, kai aukščiausi medžiai ir krūmai pasiekia 4m aukštį arba per ateinantį vegetacinį laikotarpį toks aukštis bus pasiektas.

Protarpiuose ir po bei aplink metalines atramas, kur gausiai ir dažnai atauga krūmai ir medžių atžalos panaudoti ir cheminius preparatus, naikinančius lapinių augalų šakins.

565. Eksploatuojant OL miškų masyvų proskynose reikia užtikrinti proskynų ir greta esančio miško priešgaisrinį saugumą, išlaikyti reikiamą proskynų plotį, iškirsti medžius, kurie auga ne proskynose ir gresia nugriūti ant laidų arba atramų.

566. OL trasose, kur pagal suderinimą su Bendrove auginami medžiai ir krūmai, savininkai turi užtikrinti, kad medžiai ir krūmai nebūtų aukštesni nei 4 m, jeigu savininkai laiku neiškerta arba nepageni medžių bei krūmų, aukštesnių nei 4 metrai, reikia iškirsti arba pagenerėti aukštesnius kaip 4 metrų medžius, prieš tai įspėjus žemės naudotojus.

567. Kertant medžius OL trasoje kelmai turi būti ne aukštesni kaip 10 cm, jei skersmuo pjūvio vietoje yra iki 30 cm, storesnių medžių kelmų aukštis neturi viršyti 1/3 pjūvio skersmens.

VI. ORO LINIJŲ DEFEKTAVIMO NORMOS

1. PAMATAI IR PAKOJAI

568. Inkarinių varžtų išdėstymo matmenys pamatuose vienos atramos kojos tvirtinimui pagal horizontalę tarp varžtų ašių neturi nukrypti ± 10 mm nuo projekte numatytų matmenų. Skirtumas tarp inkarinių varžtų viršutinių taškų 20 mm.

569. Surenkamų pamatų ir polių leistini matmenų nukrypimai pateikti 45 priedo 3 lentelėje arba konkrečiame OL projekte.

570. Pamatų gilinimas turi būti atliktas pagal projektą. Jei reikia atitverti pylimais, tai suderinus su projekto organizacija, leidžiama pamatų gylį sumažinti, priklausomai nuo pylimų įrengimo sąlygų.

571. Po pamatų montavimo, duobės užpilamos tokiu grunto aukščiu, kad būtų įvertintas jo nusėdimas. Jei pamatai įrengiami atitveriant pylimais nuo žemės, tai šlaito statumas neturi viršyti 1:1,5.

572. Draudžiama inkarinių varžtų diametrą mažinti, taip pat palikti tarpus tarp atramos pado ir pamato.

2. ATRAMOS

573. Ant OL atramų turi būti šie nuolatiniai ženklai:

- eilės numeris ant visų atramų;
- OL numeris arba sutartinis žymuo (pavadinimas) ant pirmųjų linijų ir linijų atsišakojimo atramų, ant atramų vienodos įtampos linijų susikirtimo vietose, ant atramų abiejose sankirtos su geležinkeliais ir valstybinės reikšmės keliais pusėse, taip pat ant visų lygiagrečiai nutiestų linijų atramų, jeigu atstumas tarp jų ašių mažesnis kaip 200 m. Ant dvigrandžių ir daugiagrandžių OL atramų turi būti pažymėta kiekviena grandis;
- įspėjamieji ženklai ant visų atramų gyvenamosiose vietovėse ir perėjimuose per kelius ant kiekvienos atramos;
- signaliniai ženklai susikirtimuose su upėmis, kanalais, ežerais ar kitais vandens telkiniais, kuriais vyksta laivyba;
- apsauginis apšvietimas lėktuvų ir malūnsparnių skrydžių apsaugai įrengtas pagal aukštuminių kliūčių ir apsauginio apšvietimo žymėjimo taisyklės;

- ant naujai pastatytų gelžbetoninių atramų stiebų gamyklos žymuo, nurodantis stiebo šifrą, ir žiedinės žymės, nurodančios stiebo gylį.

574. Leistini OL atramų ir jos elementų padėties nukrypimai nuo projekte numatytų nurodyti 45 priedo 4 lentelėje.

575. Leistini metalinių atramų ir gelžbetoninių atramų metalinių elementų įlinkiai nurodyti 45 priedo 5 lentelėje.

576. Naujai statomos OL atramų metalinės konstrukcijos turi būti padengtos karštuoju arba geluoninio cinkavimo būdu. Reikalavimai dengimui karštuoju cinkavimo būdu, nurodyti Bendrovės patvirtintuose standartinuose techniniuose reikalavimuose.

577. OL atramų metalinių konstrukcinių elementų brokavimo dėl korozijos poveikio normos jų keitimo poreikio nustatymui, pateiktos 400-110kV įtampos oro linijų pagrindinių elementų techninės būklės ir jų keitimo poreikio nustatymo metodikoje.

578. OL atramų gelžbetoninių stiebų brokavimo normos jų keitimo ar remonto poreikio nustatymui, pateiktos 400-110kV įtampos oro linijų pagrindinių elementų techninės būklės ir jų keitimoporeikio nustatymo metodikoje.

3. ATRAMŲ ATOTAMPOS

579. Atramų atotampos turi būti cinkuotos, o atotampų trosai papildomai patepti antikoroziniu tepalu.

580. Atramų atotampų trosų įtempimas, esant 8 m/s vėjo greičiui ir leistiniams nukrypimams nurodytiems 4545 priedo 4 lentelėje, turi atitikti projektą:

- iki laido ir apsaugos nuo perkūnijos trosų montavimo atramose - 20-30 kN;
- sumontavus laidą ir apsaugos nuo perkūnijos trosą atramose - 20-50 kN.

581. Eksploatuojant OL, priklausomai nuo remonto būdo, leidžiamas šis atotampų trosų skerspjūvio sumažėjimas:

- iki 10% - ant nutrūkusių vijų uždedamas bandažas;
- nuo 10% iki 20%, montuojami remontiniai gnybtai presavimo būdu.

Sumažėjus skerspjūviui daugiau kaip 20%, atotampos turi būti keičiamos.

4. LAIDAI, APSAUGOS NUO PERKŪNIJOS TROSAI IR JŲ SUJUNGIMAI

582. Eksploatuojant OL leidžiamas šių laidų (plieninių - aliumininių) laidžios dalies, trosų skerspjūvio sumažėjimas:

- iki 17%, ant laido ir trosų uždedamas bandažas;
- nuo 17% iki 34%, montuojami remontiniai gnybtai presuojant.

Jei laido, trosų pažeidimai didesni negu 34% - montuojamas tarpas.

583. Laidų arba trosų faktinis įlinkis neturi skirtis nuo projekto daugiau kaip $\pm 5\%$, įvertinus oro temperatūrą matavimo metu, tačiau esant ribiniam gabaritui, 5% paklaida gali būti taikoma tik į didesniąją pusę.

584. Atstumas tarp laidų kilpų ir atramos, tarp laidų OL tarpusavio sankirtose, tarp laidų transpozicijoje ir atsišakojime, taip pat pereinant laidams iš vienos padėties į kitą neturi skirtis nuo projekto.

585. Laidų išsiregulavimas skeltojoje fazėje iki 400 kV OL neturi viršyti 20% atstumo tarp laidų fazėje, o atlankos kampas tarp laidų fazėje 10° .

586. OL sankirtose su kitomis elektros bei ryšio linijomis leidžiama įrengti ne daugiau kaip dvi laidų jungtis kiekviename kertančiosios linijos laide arba saugos trose. Kertamosios linijos laidų sujungimų skaičius neribojamas.

587. Mažiausias atstumas nuo jungiamojo gnybto iki laikomojo ar tempiamojo gnybto turi būti ne mažesnis kaip 25 m.

588. Atstumas tarp jungiamųjų (remontinių) gnybtų turi būti nemažesnis kaip:

- 5 m laidams (trosams) iki 50 mm^2 ;
- 10 m laidams trosams 95 mm^2 ;
- 15 m laidams (trosams) 185 mm^2 ;
- 30 m laidams (trosams) 240 mm^2 ir daugiau.

589. Laidų ir trosų jungiamuosiuose ir tempiamuosiuose gnybtuose, sumontuotuose OL tarpatramyje, atsparumas turi būti ne mažesnis kaip 90% nuo normuojamos laido (trosų) trūkimo jėgos.

590. Pažeisto laido arba apsaugos nuo perkūnijos trosų dalis, ruožas turi būti keičiamas naujo laido (trosų) tos pačios markės atkarpa.

591. OL laidų ir apsaugos nuo perkūnijos trosų brokavimo normos jų keitimo poreikio nustatymui, pateiktos 400-110kV įtampos oro linijų pagrindinių elementų techninės būklės ir jų keitimo poreikio nustatymo metodikoje.

5. ĮŽEMINIMO ĮRENGINIAI

592. Atramų įžeminimo įrenginiai turi būti keičiami, jeigu atliekant apžiūras:

- nustatomas 50% požeminės dalies įrenginių skerspjūvio sumažėjimas;

- neįmanoma atlikti remonto, pasiekiant reikalingą įžeminimo varžą nurodytą Elektros įrenginių įrengimo bendrosiose taisyklėse.

593. OL atramų įžeminimo varžos nukrypimas nuo projekto neturi viršyti 10%.

594. Įžeminimo laidininkai turi būti pažymėti žalia ir geltona spalvomis 100 mm lygaus pločio skersinėmis juostelėmis.

6. OL ARMATŪRA

595. Armatūra brokuojama ir keičiama jeigu:

- paviršius pažeistas ištisine korozija ir pavoingo pjūvio skersmuo sumažėjęs daugiau kaip 20%;

- jos detalės įtrūkusios, sulenktos ar išsilydžiusios;

- detalės forma ir matmenys neatitinka brėžinių;

- jos detalių ašys ir kitos šarnyrinės dalys išdilę daugiau kaip 10%.

596. Izoliatorių sukabinimas turi būti fiksuotas spynomis.

Visos sukabinimo armatūros detalės turi būti su vielokaiščiais, o pirštai turi turėti užsuktą veržlę.

Armatūros vielokaiščiai ir izoliatorių užraktai turi būti montuojami vienoje juostoje (žiūrėti į tą pačią pusę).

597. Neleidžiama naudoti tų izoliatorių spynų ir armatūros vielokaiščių, kurių matmenys skiriasi nuo projekto, taip pat padengtų korozija ir praradusių tamprumą. Tokios spynos ir vielokaiščiai turi būti keičiami viršutinės apžiūros metu arba vykdant OL remontą.

598. Atstumas tarp distancinių spyrių grupių neturi skirtis nuo projekto daugiau kaip $\pm 10\%$.

599. Atstumas tarp kibirkštinių tarpelių ragų apsaugos nuo perkūnijos trosuose neturi skirtis nuo projekto daugiau kaip $\pm 10\%$.

600. Atstumas tarp vibracijos slopintuvo ašies ir laikomojo gnybto ašies neturi skirtis nuo projekto daugiau kaip ± 25 mm.

601. Laikomojo gnybto svirties posūkis skeltojoje fazėje leidžiamas iki 5° .

7. OL IZOLIATORIAI

602. Stikliniai izoliatoriai turi būti keičiami, jeigu:

- stiklo paviršiuje yra kapiliarinių įtrūkimų;

- sudužęs stiklas;

- yra patvarių stiklo paviršiaus užteršimų;

- metalinės izoliatoriaus detalės paveiktos ištisine korozija ir jų skerspjūvis sumažėjęs daugiau kaip 20%;

- metalinių izoliatoriaus detalių skerspjūvis dėl dilimo konkrečioje jo vietoje sumažėjęs daugiau kaip 10%.

603. Bet kuriuo metu rasti sugedę OL izoliatoriai turi būti keičiami nedelsiant, kai girliandoje nustatomas didesnis kaip 30% srovės nuotėkio kelio ilgio sumažėjimas. Per tris mėnesius turi būti pakeičiami, jei girliandoje nustatomas nuo 20% iki 30%, o laukti ateinančio periodinio remonto ir jo metu keisti galima tik jei girliandoje nustatomas ne daugiau 20% srovės nuotėkio kelio ilgio sumažėjimas.

VII. OL TECHNINIŲ EKSPLOATAVIMO DOKUMENTŲ TVARKYMAS

604. Už teisingą techninių dokumentų tvarkymo organizavimą atsako regiono vadovas. Pastoviai ir laiku techninius dokumentus tvarko linijų inžinierius, kuris eksploatuoja jam pavestas OL, arba darbuotojas, atsakingas už techninių dokumentų tvarkymą.

Visi įrašai techniniuose dokumentuose turi būti atliekami baigus darbus.

605. Susikaupus didesniai kiekiui dokumentų, nereikalingų tolesnei OL eksploatacijai, kuriuose neatsispindi duotos linijos pakitimai, jie gali būti perkelti į archyvą, kur saugomi projektavimo dokumentai.

606. Naudoti naujas techninių dokumentų formas, nesuderintas su LITGRID AB atitinkamais padaliniais, draudžiama.

607. Kiekvienai linijai ir atšakai, didesnei už 4 tarpatramius, turi būti sudaryta eksploataavimo byla. Pirmame bylos lape turi būti turinys, o kiekvienas skyrius turi turėti savo numerį. Byla susideda iš šių skyrių:

- OL pasas (48 priedas);

- atramų eksploatacija;

- izoliatorių eksploatacija;

- laidų, trosų ir armatūros eksploatacija;

- įžeminimo kontūrų eksploatacija;

- trasos priežiūra ir kiti darbai.

608. Pase esančios grafos turi būti kruopščiai užpildytos, ištaisymai pase draudžiami. Visi paso pakeitimai turi būti užrašomi lentelėje „Paso pakeitimai“. Susikaupus dideliame pakeitimų kiekiui, leidžiama pasą pakeisti nauju. Senasis pasas turi būti perkeltas į archyvą, kur saugomi projektavimo dokumentai.

609. Visa rekonstravimo ir remonto darbų eiga užrašoma lentelėje „Ekspluataciniai duomenys“. OL paso būtini priedai: OL trasos planas (5050 priedas) parengtas geografinės informacijos sistemos (GIS) OL trasos plano pagrindu ir oro linijos trijų laidų schema (4949 priedas).

610. OL trasos planas sudaromas iš projektavimo dokumentų, patikslinant jį atlikus OL apžiūras. Trasos planą patvirtina regiono vadovas.

611. Linijos trasos plane (apsaugos zonos ribose) turi būti pažymėta:

- transformatorių pastotės;
- metalinės (gelžbetoninės) tarpinės atramos;
- metalinės (gelžbetoninės) inkarinės atramos;
- metalinės (gelžbetoninės) kampinės atramos;
- metalinės (gelžbetoninės) transpozicinės atramos;
- atramų numeriai;
- inkariniai tarpatramiai, m;
- turto ir atsakomybės ribos;
- linijų sankirtos su kitais objektais (0,4-400 kV OL, ryšių ir radijo linijomis, upėmis, keliais ir kt.);
- kertamų linijų atramų pavadinimai (numeriai);
- miškai, pelkės ir kt. vandens telkiniai;
- valstybės, apskričių, savivaldybės, miestų ribos ;
- trasos posūkiai, laipsniai;
- dvigrandžių linijų abu pavadinimai (trasos planas šioms linijoms sudaromas analogiškai kaip viengrandžių linijų).

612. Trijų laidų schema, nuspalvinant fazes, turi būti braižoma ant atskiro lapo, nurodant transformatorių pastotes, galines, transponavimo ir atšakų atramas ir laidų išsidėstymą. Schema pasirašo linijų inžinierius.

613. Eksploatavimo bylos skyriuje:

613.1. „*Atramų eksploatacija*“ turi būti atramų žiniaraštis (5151 priedas).

613.2. „*Laidų, trosų ir armatūros eksploatacija*“ turi būti laidų sujungimų gnybtų žiniaraštis (5252 priedas), varžtinių sujungimo gnybtų matavimo protokolai (5252 priedas).

613.3. „*Įžeminimo kontūrų eksploatacija*“ turi būti įžeminimo kontūrų patikrinimų ir varžų matavimo protokolai (5353 priedas).

613.4. „*Trasos priežiūra ir kiti darbai*“ turi būti sankirtų atstumų matavimo žiniaraštis (5454 priedas).

614. Metinių apžiūrų grafiką sudaro linijų inžinierius kiekvienais metais. Grafikas turi būti patvirtintas Centro vadovo. Po linijos apžiūros grafike atliekami įrašai, žymint mėnesio datą, kada buvo atlikta linijos apžiūra.

615. 110-400 kV įtampos elektros linijų daugiamečių remontų planą sudaro linijų inžinierinis personalas ir pateikia derinti Infrastruktūros priežiūros centro kuruojančiam inžinieriui. Planas turi būti patvirtintas Departamento direktoriaus. Plano originalas grąžinamas regionui, skanuotas egzempliorius paliekamas kuruojančiam inžinieriui.

VIII. 110-330 KV KABELIŲ LINIJOS

I. KL EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS

615. Eksploatuojant 110-400kV įtampos kabelių linijas (toliau - KL), turi būti atliekamos kabelių linijų apžiūros, remonto darbai ir bandymai.

616. Eksploatuojant KL, turi būti ne rečiau kaip kartą per 3 mėnesius atliekamos jų planinės apžiūros pagal TVIS suformuotą ir IPC vadovo patvirtintą metinį grafiką (4444 priedas) ir esant poreikiui neeilinės apžiūros.

617. Planiniai remonto darbai vykdomi kas 6 metus, fizinės apimtys nustatomos pagal KL būklę.

618. Planiniai bandymai atliekami pagal 62 Priede nurodytą periodiškumą.

619. Darbai kabelių linijose organizuojami taip, kad kabelių linijos būtų atjungiamos ne daugiau kaip du kartus per planuojamą metinį periodą atsižvelgiant į darbų pobūdžius.

620. Remonto metu Rangovo personalas, privalo naudoti technologines korteles, kur nurodyta darbų vykdymo tvarka ir apimtys arba parengti supaprastinto remonto projektus.

621. Planinio remonto metu šalinami visi apžiūrų metu registruoti defektai, keičiami susidėvėję elementai. Taip pat atliekami teisės aktuose numatyti matavimai ir bandymai, rengiami trūkstami bei patikslinami esami KL eksploatavimo dokumentai.

622. Kiekviename Regione sudaromas bendras oro ir kabelių linijų daugiametis remontų planas (žr. 4343 priedą). Daugiametis planas sudaromas 12 metų eksploatavimo periodui.

623. KL defektavimas, remonto ir atstatymo darbų fizinių kiekių bei išlaidų nustatymui, ir suvedimui TVIS baigiamas ne vėliau kaip iki rugsėjo 30 d.

624. KL remonto metu turi būti atlikti visi darbai, numatyti metiniame darbų grafike ir papildomai nustatyti defektai.

625. Baigus KL remontą ir patikslinus techninius dokumentus, liniją apžiūri Regionų linijų inžinieriai, prieš pasirašant, patvirtinant TVIS atliktų darbų dokumentus.

626. Priėmus KL remonto darbus, kurie didina ilgalaikio turto įsigijimo vertę arba sukuriamas naujas ilgalaikis turtas, turto vertės ir likusio tarnavimo laiko pokyčius būtina įforminti vadovaujantis buhalterinės apskaitos reikalavimais.

627. Tarpremontiniu periodu KL turi būti atliekami tik avarijų likvidavimo bei jų prevencijos darbai.

II. KL TECHNINIŲ EKSPLOATAVIMO DOKUMENTŲ TVARKYMAS

628. Už teisingą techninių dokumentų tvarkymo organizavimą atsako Regiono vadovas. Už nuolatinį ir laiku KL techninių dokumentų tvarkymą atsakingas Linijų inžinierius, kuris eksploatuoja jam pavestas KL, arba darbuotojas, atsakingas už techninių dokumentų tvarkymą.

Susikaupus didesniui kiekiui dokumentų, nereikalingų tolesnei KL eksploatacijai, kuriuose neatsispindi duotos kabelių linijos pakitimai, jie gali būti perkelti į archyvą, kur saugomi projektavimo dokumentai.

Visi įrašai techniniuose dokumentuose turi būti atliekami baigus darbus.

629. Kiekvienai linijai turi būti sudaryta eksploatavimo byla. Pirmame bylos lape turi būti turinys, o kiekvienas skyrius turi turėti savo numerį. Byla susideda iš šių skyrių:-

- KL pasas (žr. 5656 priedą);
- visų įrenginių gamykliniai brėžiniai;
- movų gamintojo montavimo instrukcija;
- pirminiai dokumentai - aktai, protokolai ir pan.;
- KL defektų registravimo žurnalas (TVIS);
- įžeminimo varžų metalinių ryšių su įžeminimais duomenys;
- išilginis KL profilio brėžinys (geodezinė nuotrauka);
- KL trasos planas (GIS);

-KL pasas sudaromas kiekvienai KL. Pase esančios grafos turi būti kruopščiai užpildytos. Taisymai pase draudžiami. Visi paso pakeitimai turi būti užrašomi skyriuje "Paso pakeitimai".

630. KL pase turi būti:

- KL pavadinimas;
- KL ilgis;
- kabelio markė, vardinė įtampa ir skerspjūvis.
- eksploatacijos pradžia;
- statybiniai ilgiai;
- būgnų numeriai;
- montavimo data;
- tempimo jėga, klojant kabelį;
- užterštumo lygis pagal IEC 60815;
- principinė schema;

- linijos fazavimo schema;
- ilgalaikės leistinosios srovės.

Įrašai apie eksploatacijos metu atliktus izoliacijos ir apvalkalo bandymus, žemės darbus trasose ir kt. darbus turi būti paso skyriuje „Eksploataciniai duomenys“.

631. Kiekviena KL privalo turėti principinę schemą ir savo pavadinimą, kuris sudaromas taip:

631.1. KL pavadinimas sudaromas pagal dviejų artimiausių pastočių, kuriose ši linija turi komutavimo aparatus, pavadinimus. Pirmasis rašomas pavadinimas tos pastotės, iš kurios maitinami vartotojai, pvz., 110 kV KL VE2 - „Centras“;

631.2. kai kelios KL galuose jungia tas pačias transformatorių pastotes, kiekvienai linijai suteikiamas toks pat pavadinimas, papildomai žymint linijos numerį, pvz., 110 kV KL „Šiaurinė“ - „Centrinė“ I, antroji linija 110 kV KL „Šiaurinė“ - „Centrinė“ II. KL pastotė-pastotė principinė schema pateikta 5959 priede;

631.3. jei OL sumontuojamas kabelių intarpas tarp atramų, jis pavadinamas, pvz., 110 kV KL Int. Kaunas - Murava. Kai kelios KL galuose jungia tas pačias atramas, kiekvienai linijai suteikiamas toks pat pavadinimas, papildomai žymint linijos numerį, pvz., 110 kV KL Int. Kaunas - Murava I, antroji linija 110 kV KL Int. Kaunas - Murava II. KL intarpų principinė schema pateikta 60 priede;

631.4. jei KL atsišakoja nuo OL atramos, ji pavadinama, pvz., 110 kV KL Atš. „Taika“. Kai yra kelios kabelinės linijos atšakos, kiekvienai linijai suteikiamas toks pat pavadinimas, papildomai žymint linijos numerį, pvz., 110 kV KL Atš. Jakai I, antroji linija 110 kV KL Atš. Jakai II. KL atšakų principinė schema pateikta 61 priede.

632. Movos numeruojamos eilės tvarka nuo 1 ir toliau pažymint kabelio, kurioje sumontuota mova, fazę, pvz., 1A, 1B, 1C, 2A, 2B ir t. t. Jei maitinimo pusės nustatyti neįmanoma, tai KL numeravimas gali būti pradėtas iš vieno ar kito KL galo.

633. KL ir visos movos turi turėti žymenis, kuriose nurodomas linijos pavadinimas, įtampa, kabelio markė, gyslos skerspjūvis, montavimo data, fazės žymėjimas, montavimo organizacijos pavadinimas ir montuotojo pavardė. Kabelių galinėse movose papildomai nurodomas ir linijos ilgis.

634. KL, movų ir atramų su KL jungtimi galinėse movose žymenys principinėse schemose pateikti 5858 priede.

635. Pastotėse ir OL atramose ant KL galinių movų turi būti tvirtinamos žymenos, pagamintos iš aplinkos poveikiui atsparių medžiagų. Pastotėse KL žymenos tvirtinamos ne mažesniame kaip 1,8 m aukštyje, o OL atramose KL žymenos tvirtinamos ne didesniu kaip 1 m atstumu nuo galinių movų.

III. KABELIŲ LINIJŲ TRASŲ IR JŲ ĮRENGINIŲ APŽIŪROS

636. Apžiūrint KL paklotas žemėje, turi būti žiūrima į tai, kad KL apsaugos zonoje nebūtų atliekami žemės kasimo darbai, nesuderinti su Bendrove, nebūtų žemės išgriovimų ir išplovimų, kurie galėtų mechanškai pažeisti kabelį. Kartu su trasomis apžiūrimi šuliniai, juose esantys įrenginiai (sujungimo, užtveriamos movos) galinės movos, alyvos papildymo punktai ir juose esanti įranga, taip pat kabelių ekranų transpozicijos dėžės esančios šuliniuose.

637. Kabelių linijų trasas apžiūri Linijų inžinierius, o šulinius su juose esančiais įrenginiais ne mažiau kaip 2 Linijų inžinieriai. Atliekant kabelių linijų trasų apžiūras, kartu apžiūrimi kabelių šulinių dangčiai, papildymo punktų statybinė dalis, durų užraktai, žemos įtampos kabelių, per kuriuos tiekama elektros energija papildymo punktam, būklė. Apžiūrint kabelių linijų trasas upių krantinėse, reikia žiūrėti, kad nestovėtų laivai, nebūtų atliekami upių gilinimo darbai, ar yra ir tinkamos būklės ženklai ir t.t. Atliekant šulinių apžiūras, tikrinama kabelių movų, sujungimo vamzdžių, įžeminimo kontūro būklė. Stebėti, ar nėra kabelių pasislinkimų, šulinio dugne vandens, pašalinių daiktų, alyvos nuotėkių. Per apžiūras pastebėti defektai turi būti įrašomi TVIS ir šalinami.

638. Apžiūrint žemo slėgio alyva aušinamų kabelių linijų papildymo punktus, stebima alyva, papildančios aparatūros, alyvotiekių, čiaupų, teleinformacijos įrenginių būklė, tikrinami elektros kontaktinių manometrų nustatymai, alyvos slėgio lygis visuose kabelių linijos elementuose.

639. Esant alyvos slėgio nukrypimams nuo leistinų dydžių, nedelsiant pranešama būdinčiam dispečeriui.

640. Atliekant kabelių linijų galinių movų apžiūras, stebima, ar nėra alyvos nuotėkių litavimo ir sandarinimo vietose, iš sujungimo vamzdelių ir kranų, tikrinama įžeminimo šynų ir katodinės stoties varžų būklė, taip pat atkreipiamas dėmesys į galinių movų porceliano būklę.

641. Kintamosios srovės povandeninių kabelių trasos apžiūrimos ne rečiau kaip vieną kartą per 12 metų, nuolatinės srovės povandeninių kabelių trasos apžiūrimos atskiru Bendrovės sprendimu. Apžiūros įforminamos aktu, pasirašant apžiūrą atlikusių organizacijų ir Bendrovės atstovams.

642. Asmuo, atliekantis kabelių linijų apžiūras, pastebėjęs defektus, kurie yra pavojingi kabelių linijų darbui, turi nedelsiant registruoti TVIS-e.

Atliekant KL galinių movų apžiūras, turi būti tikrinama įžeminimo įrenginių būklė, stebima, ar nėra izoliacinio skysčio nuotėkių, ar nepažeistas polimero, porceliano paviršius, ar yra galinių movų ir kabelių žymenys, operatyviniai užrašų kokybė (įskaitomumas).

643. Visi pastebėti gedimai ir pažeidimai surašomi į TVIS.

644. Visi vykdomi darbai KL trasose turi būti suderinti su Bendrove ir gautas leidimas darbams vykdyti.

645. Kai darbus KL trasoje atlieka kitos organizacijos, Bendrovės atsakingi darbuotojai turi:

645.1. susipažinti su visais žemės darbų atlikimo projektais ir įsitikinti, kad numatytos KL ir įrenginių apsaugos priemonės;

645.2. nurodyti tikslią kabelio buvimo vietą;

645.3. išduoti raštiškus leidimus nurodant darbų atlikimo ribas;

645.4. prižiūrėti ir užtikrinti KL saugumą atliekant žemės darbus;

645.5. dalyvauti atliekant kontrolinius šurfus ir atkasant kabelius;

645.6. žiūrėti, kad atkasti kabeliai ir jų jungiamosios movos būtų apsaugotos loviais ir ant jų pritvirtinti įspėjamieji ženklai;

645.7. žiūrėti, kad nebūtų išplėsta žemės kasimo zona be papildomo leidimo;

645.8. esant darbų atlikimo pažeidimams - juos nutraukti;

645.9. visais atvejais, pažeidus KL, surašyti pažeidimų aktą.

646. Alyvos būklės kontrolė. Alyva aušinamų žemo slėgio kabelių linijų patikimą darbą užtikrina nustatytas alyvos slėgis, taip pat alyvos kokybė. Alyvos slėgiui palaikyti nustatytose ribose naudojami slėgiminiai bakai, užpildyti alyva ir prijungti prie kabelių linijos projekte numatytuose taškuose. Leistinos alyvos slėgio kitimo ribos nurodytos 63 priedo 1 lentelėje.

647. Alyva aušinami kabeliai papildomi iš slėgiminių bakų, sumontuotų papildymo punktuose ir užtveriamųjų movų šuliniuose.

648. Jei per ilgą laiką alyvos slėgis sumažėjo iki 0.15 kgF/cm^2 , kabelių linija turi būti papildoma alyva, kol slėgis joje pasieks 0.25 kgF/cm^2 arba iki leistino mažiausio skaičiuotino dydžio tame linijos taške. Jei ir po to slėgis mažėja, kabelių linija išjungiama. Ją įjungti leidžiama tik išaiškinus ir pašalinus alyvos slėgio kritimo priežastis.

649. Jei linijoje alyvos slėgis per ilgą laiką viršijo leistiną didžiausią slėgio ribą, tikrinami alyvos kokybės rodikliai ir pagal juos nustatoma tolesnė kabelių linijos eksploatacijos galimybė.

Sumažėjus alyvos slėgiui iki 0.11 kgF/cm^2 , kabelių linija nedelsiant išjungiama.

650. Kabelių linijos eksploatavimo metu turi būti kontroliuojama alyvos kokybė, tikrinimo periodiškumas ir bandymo eiga nurodyta 64 priede.

IV. KABELIŲ LINIJŲ REMONTAS

651. Priklausomai nuo KL konstrukcijų, jos elementų techninės būklės, eksploatacijos sąlygų turi būti atliekamas KL remontas.

652. Remontuojant KL, atliekami šie darbai:

- galinių movų polimero ar porceliano paviršių valymas;
- išorinių kontaktinių sujungimų tikrinimas ir defektų šalinimas, remontas;
- įžeminimo kontūrų būklės tikrinimas ir remontas;
- movos korpuso su atramine konstrukcija tvirtinimo tikrinimas ir remontas;
- kabelio tvirtinimo prie atramos (portalo) tikrinimas ir remontas;
- šalinami pažeidimai pastebėti KL trasos ir įrenginių apžiūros metu;
- viršįtampių ribotuvų keitimas;
- pažeisto kabelio apvalkalo remontas esant nepažeistam kabelio ekranui.

652.1. Tuneliuose, šuliniuose:

- kabelių paviršių, movų, šulinio, tunelio patalpų valymas;
- kabelio tvirtinimo patikrinimas;
- apšvietimo, ventiliacijos ir kitų įrenginių smuikus remontas;
- durų, dangčių, užraktų remontas, dažymas, sutepimas.

652.2. Papildymo punktuose:

- patalpų, slėgiminių bakų, manometrų valymas;
- įrenginių apžiūros, alyvos nuotekų pašalinimas, čiaupų sandarinimas ir kt. darbai;
- manometrų keitimas.

653. Defektiniai slėgiminiai bakai turi būti keičiami rezerviniais, prieš tai juos išplovus išvalyta, geros kokybės alyva.

654. Išjungus kabelių liniją, atliekami smulkūs galinių movų remontai. Jie vykdomi atsižvelgus į movų techninę būklę. Tuo metu paveržiami varžtai, šalinami alyvos nuotėkiai, valomos visos movos dalys, kruopščiai apžiūrimas movos porcelianas.

655. KL remonto darbai turi būti atliekami vadovaujantis projektais, technologinėmis kortelėmis arba darbo organizavimo projektais (schemomis), arba specialiomis instrukcijomis.

656. KL remontas turi būti atliekamas kiek galima per trumpesnę laiką, nepaliekant defektų.

Visi paruošiamieji darbai turi būti atlikti iki OL išjungimo (suderinti darbai su sklypų savininkais įspėjant raštu (registruotu laišku) ir patvirtinti sankirtų su kitais tinklais ar magistraliniais keliais aktais (atramų, laidų ar trosų keitimas)).

657. Užbaigus KL remonto darbus, darbai priimami pagal šio reglamento 59 - 62 punktų reikalavimus.

V. REIKALAVIMAI KABELIŲ SANDĖLIAVIMUI

658. Kabeliai būgnuose ir ritiniuose turi būti sandėliuojami taip:

658.1. uždaroje patalpoje arba po stogu. Apvilkčiuose būgnuose kabelius leidžiama sandėliuoti ir atvirame ore, kai būgnai sustatyti ant tvirto pagrindo (medinių skydų ar gelžbetonio plokščių klojinio, kietos kelio dangos, specialų padėklų);

658.2. neleidžiama kabelių sandėliuoti chemiškai aktyvioje aplinkoje ir vietose, kur galimi kabelių arba jų taros mechaniniai pažeidimai (autotransporto aikštelės, pravažavimai ir pan.);

658.3. neleidžiama būgnų su kabeliu guldyti ant šono (sruosto);

658.4. sandėliuojamų kabelių galai turi būti patikimai apsaugoti nuo drėgmės prasiskverbimo specialiais gaubtais (kapomis).

VI. KABELIŲ LINIJŲ BANDYMAI

659. Visi bandymai ir matavimai turi būti įforminti aktais ir protokolais. KL bandymų ir matavimų forma pateikiama 64 priede. Įrašai apie atliktus bandymus ir matavimus turi būti surašomi KL paso skyriuje „Ekspluataciniai duomenys“. Prieš bandymų pradžią turi būti atlikta visų prieinamų KL elementų, kabelių įrenginių ir trasų apžiūra. Radus defektų ir gedimų, jie turi būti pašalinti iki bandymų pradžios. Bandymai ir matavimai įforminami protokolais.

660. KL pagrindinės izoliacijos bandymas atliekamas pagal pateiktas kabelio gamintojo rekomendacijas.

661. KL pagrindinės izoliacijos bandymas atliekamas pagal pateiktas kabelio gamintojo rekomendacijas.

Viršįtampių ribotuvai, kurių U_c mažesnė už bandomąją įtampą, turi būti atjungti.

Kabelį galima bandyti 50 Hz dažnio įtampa. Bandymo įtampa (1,0 - 1,73) U_0 . Bandymo laikas nustatomas suderinus su gamintoju. Bandymus galima pakeisti dalinių išlydžių diagnostika.

662. Kabelių, paklotų žemėje, plastmasinių apvaskalų bandymai atliekami 10 kV išlygintąja įtampa 1 min. (gali būti naudojamas VLF metodas). Kabelio apvaskalas laikomas išlaikęs bandymus, jei bandymo metu apvaskalas nepramušamas.

Jei apvaskalas pramušamas, KL pramušimo vieta turi būti ištirta ir nustatyta pramušimo priežastis.

Įrašai apie atliktus bandymus ir matavimus turi būti surašomi KL paso skyriuje „Ekspluataciniai duomenys“. Kabelių bandymą galima pakeisti diagnostika (dalinių išlydžio lygio nustatymas per visą linijos ilgį)

663. Turi būti išmatuota kabelių gyslų varža. Vario gyslos savitoji varža (1 mm² skerspjūvio, 1 m ilgio, kai 20 °C temperatūra) neturi viršyti 0,0179 Ω. Išmatuota savitoji varža nuo nurodytosios gali skirtis ne daugiau kaip 5 %.

664. Turi būti išmatuota kabelio darbinė talpa. Nustatyta savitoji talpa (1 m ilgio) nuo nurodytosios kabelio gamintojo dokumentuose gali skirtis ne daugiau kaip 5 %.

665. Turi būti išmatuota galinių movų įžeminimo ir metalinio ryšio tarp įžemintų galinių movų ir įžeminimo transformatorių pastotės varža. Įžeminimo varža turi būti ne didesnė kaip 0,5 Ω, o metalinio ryšio varža ne didesnė kaip 0,02 Ω.

666. KL fazuotė nustatoma naudojant įtampos transformatorių prieš eksploatavimą, taip pat eksploatacijos metu, suremontavus ar keičiant movas arba atjungus kabelio gyslas.

667. KL srovių pasiskirstymas gyslose ir kabelių ekranuose matuojamas srovės matavimo replėmis. Srovių pasiskirstymas fazėse ir kabelių ekranuose negali skirtis daugiau kaip 10 %.

IX. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ TELEINFORMACIJOS SURINKIMO PERDAVIMO ĮRENGINIAI

I. BENDROJI DALIS

668. Teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginių įrengimo specialiąją techninę priežiūrą ir eksploatavimą organizuoja ir/ar vykdo ITT centro priežiūros ir vystymo grupė. Tokiu pačiu principu yra vykdoma specialioji techninė priežiūra ir eksploatavimas ir laiko sinchronizavimo įrenginiamas (GPS/ SNTP serveris) bei WAMS koncentratoriams.

669. Procesas susideda iš:

669.1. Įrenginių įrengimo;

669.2. Įrenginių eksploatavimo.

II. ĮRENGIMAS

670. Naujų įrenginių projektavimas ir įrengimas vykdomas investicinių projektų metu.

671. Investicinių projektų projektavimo užduotis rengia ir techninius projektus derina technologinio tinklo vyresnieji inžinieriai. Darbo projektus peržiūri Pastočių valdymo sistemų administratoriai (toliau - PVS administratoriai) ir techniniai prižiūrėtojai, signalų sąrašus peržiūri ir derina PVS administratoriai.

672. TSPĮ projektuojamas pagal bendrovėje parengtus ir patvirtintus standartinius techninius reikalavimus TSPĮ, laiko sinchronizavimo įrenginiams ir Perdavimo tinklo transformatorinių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašą.

673. Projekto įgyvendinimo metu specialiąją techninę priežiūrą atlieka pagal sutartį techniniai prižiūrėtojai.

674. TSPĮ įrengimas atliekamas pagal investicinių projekto įgyvendinimo etapus, dažniausiai projektai įgyvendinami 2 etapais.

675. Projekto įgyvendinimo I etapas:

675.1. TSPĮ vykdomi gamykliniai bandymai (angl. FAT), kurių metų PVS administratorius ir techninis prižiūrėtojas atlieka įrenginio patikrinimą ir užpildo gamyklinių bandymų protokolą. Esant trūkumams Rangovas turi juos pašalinti ir suderinti su techniniu prižiūrėtoju;

675.2. TSPĮ įrengiamas, sukonfigūruojamas ir ištestuojamas I projekto įgyvendinimo etape eksploatacijai įjungiamų pastotės įrenginių teleinformacijos surinkimui perdavimui ir valdymui;

675.3. Po testavimo Rangovas paruošia signalų testavimo protokolą;

675.4. PVS administratoriams Rangovas pateikia I etapo TSPĮ konfigūraciją;

675.5. Pagal informacinės saugos reikalavimus Rangovas pakeičia gamyklinius TSPĮ slaptažodžius.

676. Projekto įgyvendinimo II etapas:

676.1. TSPĮ sukonfigūruojamas ir ištestuojamas II projekto įgyvendinimo etape eksploatacijai įjungiamų pastotės įrenginių teleinformacijos surinkimui perdavimui ir valdymui;

676.2. Po testavimo Rangovas paruošia II etapo signalų testavimo protokolą;

676.3. PVS administratoriams Rangovas pateikia pilną TSPĮ konfigūraciją;

676.4. Galutinę dokumentaciją Rangovas pateikia techniniam prižiūrėtoju atitinkančią dokumentacijai keliamus reikalavimus. Techninis prižiūrėtojas, sutikrines galutinės dokumentacijos atitikimą, ją perduoda PVS administratoriui, kuris įvertina pateiktos dokumentacijos turinį. Jei dokumentacija yra nepilna ar netinkama, PVS administratorius praneša Techniniam prižiūrėtoju, kuris įpareigoja rangovą sutvarkyti ją. Galutinė pilnos apimties dokumentacija išsaugoma PVIS, o dokumentacija skirta įrenginių eksploatavimui (darbo projektai, signalų sąrašai) išsaugoma TVIS;

676.5. Rangovui baigus TSPĮ konfigūravimo ir testavimo darbus PVS administratorius pakeičia ir pagal ITT administratorių prisijungimo duomenų saugojimo ir valdymo instrukciją išsaugo TSPĮ slaptažodžius.

III. EKSPLOATAVIMAS

677. TSPĮ eksploatavimas vykdomas pagal galiojančių redakcijų Teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginių eksploatavimo instrukciją Nr. 6620-1, Darbuotojo, vykdančio valdymo ir teleinformacijų įrangos priežiūrą, saugos ir sveikatos instrukciją Nr. 9 ir pagal technologinės įrangos priežiūros atsakomybės ribas pateiktas 8080 priede.

678. TSPĮ eksploatavimą vykdo specialiai parengti ir įrangos gamintojo mokymo centruose atestuoti PVS administratoriai.

679. TSPĮ eksploatavimo apimtis:

679.1. Profilaktinis įrangos tikrinimas;

679.2. Priežiūros darbai;

679.3. Incidentų šalinimas;

679.4. TSPĮ būsenos kontrolė;

679.5. Aparatinės įrangos remontas;

679.6. Avarinio rezervo atsarginių dalių formavimas.

680. TSPĮ eksploatavimas.

680.1. Profilaktinis įrangos tikrinimas.

680.1.1. Įrangos profilaktiniai tikrinimai atliekami pagal parengtą ir patvirtintą metinį profilaktinių tikrinimų grafiką. Grafiką rengia paslaugas teikiantis Rangovas, o tvirtina PV grupės vadovas. Profilaktinius tikrinimus vykdo paslaugas teikiantis Rangovas. Profilaktinių tikrinimų metu pildoma profilaktinių tikrinimų forma ir formuojama ataskaita, kuri talpinama TVIS, o jos kontrolę vykdo PVS administratorius.

680.1.2. Paslaugas teikiantis Rangovas profilaktinių tikrinimų metu patikrina profilaktinių tikrinimų formoje nurodytus parametrus (eksploatacinių sąlygų, elektrinio maitinimo parametrus ir kt.) ir reikiamus atlikti darbus (atlieka dulkių valymą, dokumentacijos patikrinimas ir atnaujinimas, ir kt.).

680.1.3. PVS administratorius vykdo kasdienį TSPĮ būklės stebėjimą DVS ir pagal poreikį atlieka TSPĮ patikrinimą prisijungdamas nuotoliniu būdu ir patikrindamas TSPĮ parametrus ir įvykių įrašus.

680.2. Priežiūros darbai.

680.2.1. Konfigūracijų ir duomenų bazių kopijų darymas:

680.2.1.1. TSPĮ konfigūracijos kopijos yra daromos po konfigūracijoje atliktų pakeitimų, konfigūracijai suteikiama nauja versija ir fiksuojami atlikti pakeitimai

680.2.1.2. TSPĮ duomenų bazių laikmenų kopijos daromos po operacinių sistemų arba mikoprogramų atnaujinimo arba pakeitimo, kopijų darymui naudojama specializuota programinė įranga;

680.2.1.3. Duomenų bazių laikmenų kopijos ir konfigūracijų kopijos saugomos TVIS su apribotomis prieigos teisėmis.

680.2.2. Slaptažodžių keitimas:

680.2.2.1. Slaptažodžiai keičiami priimant įrenginį į eksploataciją, po trečių šalių atliktų darbų ir periodiškai ne rečiau kaip kas 2 metai;

680.2.2.2. Vykdamas darbus trečioms šalims suteikiamas laikinas slaptažodis, kuris perduodamas darbų Rangovui, po darbų atlikimo suteikiamas pastovus slaptažodis;

680.2.2.3. Slaptažodžių formavimas ir saugojimas vykdomas pagal ITTC administratorių prisijungimo duomenų saugojimo ir valdymo instrukciją.

680.2.3. Programinės įrangos atnaujinimas:

680.2.3.1. Programinės įrangos atnaujinimas atliekamas kai yra nepakankamas TSPĮ funkcionalumas ir reikia papildyti naujomis funkcijomis, keičiant aparatinę įrangą kuri reikalauja ir programinės įrangos keitimo, kai gamintojas išleidžia rekomendacijas atnaujinti programinę įrangą.

680.3. Incidentų šalinimas.

680.3.1. Visi incidentai ir atliekami darbai yra fiksuojami paslaugų valdymo sistemoje (toliau -PVS) ir turto valdymo informacinėje sistemoje (toliau - TVIS).

680.3.2. Incidentų šalinimas vykdomas pagal PVS numatytus laikus ir prioritetus (OLA) suderintus su paslaugos vartotojais;

680.3.3. TSPĮ eksploataciniai duomenys fiksuojami TVIS.

680.3.4. Apie incidentus PVS elektroniniu paštu informuoja PVS administratorius, kurie per užduotą laiką pašalina incidentą.

680.4. Aparatinės įrangos remontas.

680.4.1. Sugedusių įrenginių diagnostiką atlieka PVS administratoriai. Esant nesudėtingiems gedimams atliekamas ir jų pašalinimas;

680.4.2. Esant sudėtingiems įrangos gedimams pasitelkiama 3 šalių paslaugos;

680.4.3. Esant dideliems remonto kaštams arba neesant tokių paslaugų rinkoje įrenginys ar modulis keičiamas kitu iš avarinio rezervo arba nuperkant naują.

680.5. TSPĮ būsenos kontrolė.

680.5.1. Informacija apie TSPĮ būseną kontroliuojama per dispečerinio valdymo sistemą ir monitoringo sistemą. Monitoringo sistema PVS administratorių apie sutrikimus automatiškai informuoja elektroniniu paštu.

680.6. Avarinio rezervo atsarginių dalių formavimas atliekamas pagal LITGRID AB perdavimo tinklo įrenginių ir sistemų avarinio rezervo sudarymo, saugojimo ir naudojimo tvarkos aprašą.

IV. NORMINIAI DOKUMENTAI

680.7. Standartiniai techniniai reikalavimai teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginiams.

680.8. Standartiniai techniniai reikalavimai pastočių laiko sinchronizavimo įrenginiams.

680.9. Tipiniai reikalavimai TSPĮ vidaus spintų projektavimui valdymo pultuose ir ryšių aparatinėse.

680.10. ITTC administratorių prisijungimo duomenų saugojimo ir valdymo instrukciją.

680.11. Perdavimo tinklo transformatorinių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašas.

680.12. Teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginių eksploatavimo instrukciją Nr. 6620-1.

680.13. Darbuotojo, vykdančio valdymo ir teleinformacijų įrangos priežiūrą, saugos ir sveikatos instrukciją Nr. 9.

680.14. LITGRID AB perdavimo tinklo įrenginių ir sistemų avarinio rezervo sudarymo, saugojimo ir naudojimo tvarkos aprašas.

680.15. Reikalavimai dokumentacijai, pateikiamai energetikos objekto statybos/ rekonstravimo darbų techninio įvertinimo ir statybos užbaigimo komisijos taikymo (galiojanti redakcija).

X. GAISRINĖS SAUGOS ORGANIZAVIMAS

I. FUNKCIJOS IR ATSAKOMYBĖ

681. Už Bendrovės objektų gaisrinės saugos organizavimą yra atsakingas Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyrius, kuris:
- 681.1. rengia gaisrinės saugos vidinius teisės aktus;
 - 681.2. organizuoja darbuotojų įvadinį instruktavimą, mokymą ir atestavimą;
 - 681.3. kontroliuoja, kaip Bendrovėje laikomasi gaisrinės saugos reikalavimų;
 - 681.4. kontroliuoja, ar darbuotojai instruktuoti gaisrinės saugos klausimais;
 - 681.5. konsultuoja darbuotojus ir padalinių vadovus gaisrinės saugos klausimais.
 - 681.6. nustato gaisrinės saugos reikalavimus rengiant projektavimo užduotis.
682. Už Bendrovės eksploatuojamų TP gaisrinę saugą yra atsakingas Infrastruktūros priežiūros centro regiono, kuriam pavesta atitinkamų pastatų eksploatacija, vadovas, kuris privalo:
- 682.1. organizuoti reikalingos gaisrinės saugos dokumentacijos parengimą;
 - 682.2. instruktuoti pavaldžius darbuotojus;
 - 682.3. užtikrinti reikiamą pirminių gaisro gesinimo priemonių kiekį TP, organizuoti šių priemonių įsigijimą ir periodinę patikrą;
 - 682.4. organizuoti gaisrinio vandentiekio, gesinimo sistemų techninę priežiūrą;
 - 682.5. užtikrinti, kad būtų laisvi priėjimai prie pirminių gaisrinės saugos priemonių ir vandens šaltinių;
 - 682.6. užtikrinti, kad evakuacijos keliai būtų laisvi ir paruošti žmonėms evakuotis;
 - 682.7. užtikrinti, kad TP būtų pakankamai gaisrinės saugos ženklų;
 - 682.8. užtikrinti gaisrinės saugos instrukcijų reikalavimų laikymąsi.
683. Infrastruktūros priežiūros centro regiono vadovui nustatytos gaisrinės saugos užtikrinimo funkcijos. Perdavimo tinklo departamento direktoriaus nurodymu gali būti pavestos vykdyti kitiems Infrastruktūros priežiūros centro regiono darbuotojams.
684. Už Keitiklių gaisrinę saugą yra atsakingas AĮNSJS vadovas, kuris vykdo šias funkcijas:
- 684.1. organizuoja reikalingos gaisrinės saugos dokumentacijos parengimą;
 - 684.2. instruktuoja pavaldžius darbuotojus bei rangovinių įmonių darbuotojus;
 - 684.3. užtikrina reikiamą pirminių gaisro gesinimo priemonių kiekį Keitikliuose, organizuoja šių priemonių įsigijimą ir periodinę patikrą;
 - 684.4. organizuoja gaisrinio vandentiekio techninę priežiūrą;
 - 684.5. užtikrina, kad būtų laisvi priėjimai prie pirminių gaisrinės saugos priemonių ir vandens šaltinių;
 - 684.6. užtikrina, kad evakuacijos keliai būtų laisvi ir paruošti žmonėms evakuotis;
 - 684.7. užtikrina, kad Keitikliuose būtų pakankamai gaisrinės saugos ženklų;
 - 684.8. užtikrina gaisrinės saugos instrukcijų reikalavimų laikymąsi.
685. AĮNSJS skyriaus vadovui nustatytos gaisrinės saugos užtikrinimo funkcijos. Perdavimo tinklo departamento direktoriaus nurodymu gali būti pavestos vykdyti kitiems AĮNSJS darbuotojams.
686. Kauno dubliuojančio duomenų centro automatinės gaisro signalizacijos ir gesinimo sistemų techninę priežiūrą organizuoja ITT centras.
687. Už gaisrinės signalizacijos įdiegimą naujai statomuose ar rekonstruojamuose Bendrovės objektuose bei už TP ir Keitiklių gaisrinės signalizacijos sistemų, Alytaus nuolatinės srovės keitiklio automatinės gaisro gesinimo dujomis sistemos techninę priežiūrą atsakingas yra Fizinės saugos skyrius.
688. Kiekvienas darbuotojas privalo:
- 688.1. laikytis priešgaisrinę saugą reglamentuojančių teisės aktų reikalavimų;
 - 688.2. kilus gaisrui, imtis priemonių iškviešti priešgaisrinę gelbėjimo tarnybą, gelbėti žmones, apsaugoti materialines vertybes ir gesinti gaisrą, jeigu tai nesukelia rimto pavojaus jų ar kitų asmenų gyvybei ar sveikatai;
 - 688.3. vykdyti Valstybinės priešgaisrinės gelbėjimo tarnybos pareigūnų bei gaisro gesinimo vadovo teisėtus nurodymus;
 - 688.4. mokėti naudotis pirminėmis gaisro gesinimo priemonėmis;
 - 688.5. informuoti savo tiesioginį vadovą arba Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyrių apie pastebėtus gaisrinės saugos teisės aktų reikalavimų pažeidimus, dėl kurių gali kilti gaisras.

II. GAISRINĖS SAUGOS DOKUMENTAI

689. Bendrovėje turi būti parengti šie gaisrinės saugos dokumentai:
- 689.1. Bendroji gaisrinės saugos instrukcija;
 - 689.2. TP ir Keitiklių gaisrinės saugos instrukcijos;
 - 689.3. Darbuotojų veiksmų, kilus gaisrui planai;
 - 689.4. Operatyvinės gaisro gesinimo kortelės;
 - 689.5. Kiti dokumentai, kuriuos reglamentuoja teisės aktai.

1. BENDROJI GAISRINĖS SAUGOS INSTRUKCIJA

690. Bendrąją gaisrinės saugos instrukciją rengia ir, esant reikalui, atnauja bei keičia Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyrius. Darbuotojai instruktuojami vadovaujantis LITGRID AB darbuotojų saugos ir sveikatos instruktavimo, mokymo ir atestavimo tvarkos aprašo reikalavimais.

2. TP IR KEITIKLIŲ GAISRINĖS SAUGOS INSTRUKCIJA IR DARBUOTOJŲ VEIKSMŲ, KILUS GAISRUI PLANAS

691. Gaisrinės saugos instrukcijos rengiamos 330 kV Pastotėms ir Keitikliams. TP gaisrinės saugos instrukcijas rengia ir esant reikalui atnauja Infrastruktūros priežiūros centro regionai, tvirtina Infrastruktūros priežiūros centro regiono vadovas, Keitiklių gaisrinės saugos instrukcijas rengia ir atnauja AĮNSJS, tvirtina AĮNSJS vadovas. Rengiamos ar koreguojamos instrukcijos turi būti suderintos su Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyriumi. Pavyzdinė instrukcija pateikta 7373 priede.

692. Kiekvienai 330 kV TP ir Keitikliams turi būti parengtas darbuotojų veiksmų kilus gaisrui planas (toliau - Planas). Plano pavyzdys pateiktas 74 priede.

693. Planą rengia, tvirtina ir, esant reikalui, atnauja Infrastruktūros priežiūros centro regiono vadovas, atsakingas už transformatorių pastotės eksploataciją. Keitiklių Planus rengia, tvirtina ir, esant reikalui, atnauja AĮNSJS vadovas. Planas turi būti suderintas su Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyriumi bei Sistemos valdymo centru.

694. Plane turi būti aprašyta:

694.1. kas ir kaip turi būti informuojamas, kilus gaisrui;

694.2. kas pasitinka ugniagesius;

694.3. kas atlieka operatyvinius perjungimus (jeigu reikia), padeda įsižeminti gaisrinę techniką ir leidžia ugniagesiams gesinti,

694.4. kokie reikalingi veiksmai, užtikrinantys vandens tiekimą gaisrui gesinti (sklendžių atsukimas, siurblių paleidimas ir pan.);

694.5. atsakingų asmenų telefonų numeriai.

695. Plane turi būti pastotės schema su pažymėtais keliais, statiniais, pagrindiniais įrenginiais, vandens šaltiniais, įžeminimo vietomis, skirtomis gaisrinei technikai įžeminti ir visų pastatų kiek vieno aukšto schemas su pažymėtais evakuaciniais keliais ir pirminių gaisro gesinimo priemonių išdėstymu.

696. Planai laikomi Infrastruktūros priežiūros centro regionuose, operatyvinių gaisro gesinimo kortelės - Operatyvinio valdymo grupėje. Pastotėse su budinčiuoju personalu Plano ir operatyvinių gaisro gesinimo kortelių kopijos laikomi budinčiojo personalo darbo vietoje, o Pastotėse be budinčiojo personalo - Pastotės valdymo pulte, matomoje, lengvai pasiekiamoje vietoje.

697. Keitikliuose Planų kopijos laikomos darbo vietose.

698. Kartu su Planu turi būti saugomi leidimų gesinti elektros įrenginius blankai (75 priedas).

699. Su gaisrinės saugos instrukcija ir Planu turi būti supažindinti visi Pastotė/Keitiklį eksploatuojantys Bendrovės darbuotojai ir Rangovai, vykdantys įrenginių remontą ir/ar techninę priežiūrą, teikiantys technologinių operatyvinių perjungimų paslaugas (pastočių budintieji).

700. Infrastruktūros priežiūros centro regiono vadovas ar darbuotojas atsakingas už TP įrenginių eksploataciją instruktuoja Rangovo darbų vadovus.

701. Su Keitiklio gaisrinės saugos instrukcija Rangovo darbų vadovus supažindina AĮNSJS.

702. Instruktavimas įforminamas "Rangovo ir komandiriuoto personalo saugos darbe instruktavimų registravimo žurnale". Rangovų darbų vadovus instruktuoja savo ir Subrangovų darbuotojus.

703. Su TP gaisrinės saugos instrukcija ir Planu Rangovų pastočių budinčiuosius darbuotojus supažindina Operatyvinio valdymo grupė.

3. OPERATYVINĖS GAISRO GESINIMO KORTELĖS

704. Kad būtų operatyvesnis įrenginių atjungimas kilus gaisrui, Operatyvinio valdymo grupė, suderinusi su Infrastruktūros priežiūros centro regioniniais padaliniais, parengia Operatyvines gaisro gesinimo korteles. Jas parašu tvirtina Sistemos valdymo centro vadovas. Jose nurodoma supaprastinta elektros įrenginių atjungimo veiksmų seka.

705. Operatyvinės gaisro gesinimo kortelės rengiamos autotransformatorių, galios transformatorių, kabelinių rūsų ir tunelių, 10 kV uždaryjų skirstyklų atjungimui. Kiti elektros įrenginiai, kilus gaisrui, atjungiami pagal perjungimų lapelius ar elektros įrenginius operatyviai valdančio dispečerio komandas.

III. GAISRINĖS SAUGOS INŽINERINIŲ SISTEMŲ PRIEŽIŪRA

706. Gaisrinės saugos inžinerinės sistemos (lauko ir vidaus gaisrinis vandentiekis, signalizacijos ir gesinimo sistemos) turi būti veikiančios ir periodiškai prižiūrimos. Periodinių priežiūros darbų atlikimo terminai pateikti 77 priede.

707. Fizinės saugos skyrius TP ir Keitiklių gaisrinės signalizacijos sistemų bei Alytaus nuolatinės srovės keitiklio automatinės gaisro gesinimo dujomis sistemos atliktos techninės priežiūros darbų protokolų kopijas laiko Bendrovės bendrajame diske L:_Bendras\Objektu_dokumentai_. Įdiegus turto valdymo informacinę sistemą, protokolai laikomi šioje sistemoje.

708. Autotransformatorių automatinių gaisro gesinimo sistemų, vidaus ir lauko gaisrinio vandentiekio priežiūrą organizuoja Infrastruktūros priežiūros centro regionai.

709. Nuomojamose patalpose gaisrinės saugos inžinerinių sistemų priežiūrą vykdo patalpų savininkas, jeigu nuomos sutartyje nenumatyta kitaip.

710. Atlikus lauko ar vidaus gaisrinio vandentiekio ar jo elementų (hidrantų, čiaupų, siurblinės, rezervuarų) techninės priežiūros darbus patikros rezultatai turi būti surašyti į tam tikslui skirtą Gaisrinio vandentiekio patikros žurnalą (76priedas), kuris laikomas TP ir Keitikliuose.

IV. FIZINIŲ AR JURIDINIŲ ASMENŲ NAUDOJIMASIS BENDROVĖS PATALPOMIS

711. Padalinių vadovai, leisdami naudotis Bendrovės patalpomis kitiems fiziniams ar juridiniams asmenims nuomos ar kitos sutarties pagrindu, privalo sudaryti patalpų perdavimo- priėmimo aktą.

712. Patalpų perdavimo - priėmimo akte turi būti aiškiai aprašyta, kokiomis patalpomis leidžiama naudotis fiziniam ar juridiniam asmeniui bei nurodoma kas atsakingas už gaisrinės saugos būklę (pirminių gaisro gesinimo priemonių, gaisrinių sistemų priežiūrą, pastatų, elektros įrenginių priežiūrą ir k.t.).

713. Patalpų perdavimo - priėmimo akto sudaryti nebūtina, jeigu aukščiau išvardytos atsakomybės, įrašytos nuomos ar paslaugų sutartyje.

714. Leidžiant naudotis Bendrovės patalpomis fiziniam ar juridiniam asmeniui, jis supažindinamas su to objekto gaisrinės saugos instrukcija.

XI. TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ APSAUGOS SISTEMŲ ĮRENGINIAI

I. EKSPLOATAVIMO ORGANIZAVIMAS

715. Transformatorių pastočių ir skirstyklų apsaugos sistemų įrenginių eksploatavimo darbai skirstomi:
-periodinė apžiūra,
-teshninis aptarnavimas.

716. Apsaugos sistemos eksploatuojamos Fizinės saugos skyriaus darbuotojų. IPC darbuotojui pastebėjus apsaugos sistemų gedimą būtina apie tai pranešti Nuotolinio monitoringo centrui telefono numeriu 8-686-71916 arba ITT pagalbos savitarnoje.

717. Periodinė apžiūra, techninis aptarnavimas ir remontas atliekamas rangovų, vadovaujantis sudarytomis sutartimis. Apsaugos sistemos turi būti veikiančios ir periodiškai prižiūrimos. Periodinių apžiūrų darbų atlikimo terminai pateikti 78 priede. Rangovas, vykdydamas apsaugos sistemų periodines apžiūras, apie atliktus darbus fiksuoja nustatytos formos iškvietimo lape (79 priedas). Vykdamas apsaugos sistemų įrenginių aptarnavimo ir priežiūros darbus vadovaujamas gamintojo nustatytais reikalavimais ir/arba rekomendacijomis. Sistemų periodinės apžiūros metu atliekamas funkcinio ir mechaninio veikimo patikrinimas.

718. Apsauginės signalizacijos patikrinimo tvarka

718.1. vizualiai patikrinti, ar nepasikeitė patalpų išplanavimas ir įrenginių patalpose išdėstymas, ar nėra įrenginių, kabelių, kabelių sujungimų mechaninių pažeidimų;

718.2. vizualiai patikrinti, ar į kontrolinį įrenginį nepateko drėgmė;

718.3. patikrinti, ar valdymo įrenginyje (centralėje) yra indikuojamų sistemos gedimų;

718.4. patikrinti signalizacijos išplėtėjų ir relių valdymo įrenginių veikimą;

718.5. patikrinti signalizacijos valdymo įrenginių (pultelių, skaitytuvų) veikimą;

718.6. patikrinti garsinių sirenų veikimą;

718.7. patikrinti pavojaus mygtukų veikimą;

718.8. patikrinti ar signalizacijos aliarmo bei įjungimo/išjungimo įvykis identifikuojamas ir atvaizduojamas monitoringo centre;

718.9. patikrinti ar vaizdo kontrolės sistema gauna apsaugos sistemos siunčiamus aliarmo signalus;

718.10. sužadinti kiekvienos kontroliuojamos zonos suveikimą ties kontrolės zonos riba, pažymint tai patikrinimo protokole;

718.11. perdavimo kanalo testavimui sutikrinti šį protokolą su apsauginės signalizacijos įvykių serverio duomenų išrašu, išrašą pridėti prie patikrinimo protokolo;

718.12. patikrinti lauko jutiklių korpusų tarpinių būklę (įtrūkimai, ar suteptos silikoniniu tepalu), matant vizualius pažeidimus patikrinti, ar įrenginio viduje nėra drėgmės;

718.13. patikrinti maitinimo blokų veikimą.

718.14. patikrinti autonominių akumuliatorių būklę.

719. Vaizdo stebėjimo sistemos patikrinimo tvarka

719.1. vizualiai patikrinti, ar nepasikeitė stebėjimo laukų konfigūracija, ar nėra sistemos elementų, kabelių, kabelių sujungimų mechaninių pažeidimų;

719.2. nuvalyti kamerų gaubtų langus/stiklus;

719.3. vizualiai patikrinti, ar į gaubtą nepateko drėgmė;

719.4. patikrinti gaubto šildymo ir vėdinimo elementų darbą, patikrinti ir sutepti tarpines;

719.5. patikrinti suprogramuotų prepozicijų veikimą;

719.6. patikrinti valdymo klaviatūros veikimą;

719.7. patikrinti valdomų kamerų valdymo veikimą;

719.8. patikrinti ar reaguoja kameros į aliarmo signalus gaunamus iš apsauginės signalizacijos;

719.9. patikrinti maitinimo blokų veikimą;

719.10. patikrinti, ar vykdomas įrašas ir atvaizdavimas bei įrašo archyvo apimtis.

720. Apsauginio apšvietimo patikrinimo tvarka:

720.1. patikrinti ar veikia šviestuvai;

720.2. patikrinti apšvietimo ryškumą;

720.3. patikrinti foto elemento veikimą;

720.4. patikrinti ar nepasikeitė laiko relės nustatymai ir ar pakanka laiko šviestuvams pilnai įsijungti ir padėti aptikti pažeidimą;

720.5. patikrinti apšvietimo automatinį valdymą nuo aliarmo, judesio detekcijos signalų ir nuotoliniu būdu iš monitoringo centrų.

721. Įeigos kontrolės tikrinimo tvarka

721.1. patikrinti durų kontrolierių veikimą;

721.2. patikrinti durų atidarymo mygtukų veikimą;

721.3. patikrinti, sureguliuoti, sutepti elektromechaninius užraktus;

- 721.4. patikrinti skaitytuvų veikimą;
- 721.5. patikrinti maitinimo šaltinių veikimą;
- 721.6. patikrinti autonominių akumuliatorių būklę;
- 721.7. patikrinti įeigos kontrolės įrenginių programinę įrangą;
- 722. Apsaugos sistemų spintų, serverių ir kompiuterinės įrangos tikrinimo tvarka:
 - 722.1. patikrinti ar veikia apsaugos spintos atidarymo magnetiniai kontaktai ir ar identifikuojamas aliarmo signalas ir atvaizduojamas monitoringo centre (jei įrengta);
 - 722.2. pašalinti dulkes ir šiukšles apsaugos sistemų spintų;
 - 722.3. patikrinti ar tvarkingai veikia apsaugos sistemų spintų ventiliatoriai ir kondicionieriai (jei įrengta);
 - 722.4. patikrinti skaitmeninių įrašymo įrenginių veikimą ar nėra indikuojamų sistemos gedimų;
 - 722.5. patikrinti skaitmeninių įrašymo įrenginių kietųjų diskų masyvus;
 - 722.6. patikrinti apsaugos sistemų serverių veikimą ar nėra indikuojamų sistemos gedimų;
 - 722.7. patikrinti ir išvalyti skaitmeninių įrašymo įrenginių bei apsaugos sistemų serverių vidų nuo dulkių;
 - 722.8. patikrinti vaizdo bei duomenų perdavimo įrenginių veikimą;
 - 722.9. patikrinti nepertraukiamo maitinimo šaltinių veikimą ar nėra indikuojamų sistemos gedimų;
 - 722.10. patikrinti nepertraukiamo maitinimo šaltinių baterijų būklę;
 - 722.11. patikrinti ir išvalyti vaizdo stebėjimo kompiuterius ir monitorius;
 - 722.12. patikrinti ir išvalyti apsaugos sistemų kompiuterius ir monitorius;
- 723. Gaisrinės signalizacijos patikrinimo tvarka:
- 724. Aktyviųjų gaisrinės saugos priemonių techninė priežiūra ir išbandymai atliekami teisės aktų nustatyta tvarka (ne rečiau kaip kartą į metus), arba gamintojo nurodytu periodiškumu, arba aptarnavimo ir remonto sutartyje nustatytais periodais. *Periodinio patikrinimo metu:*
 - 724.1. patikrinti, ar valdymo įrenginyje (centralėje) yra indikuojamų sistemos gedimų;
 - 724.2. patikrinti garsinių sirenų veikimą;
 - 724.3. patikrinti maitinimo blokų veikimą;
 - 724.4. patikrinama autonominių akumuliatorių būklę;
 - 724.5. patikrinamas komutacinių sujungimų patikimumas, laidų būklę;
 - 724.6. patikrinama spindulių/kilpų vientisumas;
 - 724.7. patikrinama valdymo įrenginio gaisro pavojaus, gedimo signalų generavimas ir pagalbinių funkcijų veikimas;
 - 724.8. vizualiai patikrinami ar nebuvo padaryti patalpų pertvarkymai, galintys turėti įtakos rankinių pavojaus mygtukų, jutiklių ir signalizatorių teisingam ir patikimam veikimui;
 - 724.9. patikrinamas kiekvieno jutiklio veikimas.
- 725. Daugkartinio veikimo dūmų, temperatūriniai, kombinuoti jutikliai bei rankiniai gaisro pavojaus signalizatoriai tikrinami:
 - 725.1. vizualiai apžiūrint, ar nėra mechaninių pažeidimų;
 - 725.2. ar švarūs ir neapdulkėję, nepadengti dažų sluoksniu, ar švarios ir neuždulkėję optinės kameros grotelės;
 - 725.3. patikrinama, ar generuojamas gaisro pavojaus signalas;
 - 725.4. patikrinama, ar generuojamas gedimo signalas;
 - 725.5. rankiniai gaisro pavojaus signalizatoriai tikrinami nuspaudžiant stikliuką (daugkartiniai) arba raktu - testeriu.
- 726. Patikrinama jutiklių sąveika su kitomis sistemomis:
 - 726.1. signalo perdavimas į apsaugos centralę ir monitoringo postą (jei numatytas - į dispečerinio valdymo sistemą);
 - 726.2. patikrinama, ar veikia ventiliacijos ventiliatorių automatinis išjungimas ir oro tiekimo į patalpas, laiptines, tambūrus ir šliuzus nutraukimas, oro kondicionavimo ir vėdinimo sistemų automatinis išjungimas, jeigu toks numatytas pagal projektą.
- 727. Kitų sistemų patikrinimai atliekami, vadovaujantis sudaryta su rangovu aptarnavimo sutartimi ir pridedamu darbų sąrašu, detalizuojančiu patikrinimo apimtį ir periodiškumą.

XII. PRIEDAI

LITGRID AB

Perdavimo tinklo departamento
Infrastruktūros priežiūros centro
_____ regionas
(Pavadinimas)

TVIRTINU
Perdavimo tinklo departamento
Direktorius

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)
20__m._____ d.

110-400 kV pastočių ir skirstyklų įrenginių remonto ir techninės priežiūros darbų daugiamečių PLANAS

Pastotės, skirstyklos pavadinimas	Įrenginio rūšies pavadinimas	Įrenginio operatyvinis pavadinimas	Įrenginio pagaminimo metai	Paskutinio remonto metai	Numatyti eksploatacijos darbų atlikimo metai								
					X metai	X+1 metai	X+2 metai	X+3 metai	X+4 metai	X+5 metai	X+6 metai	...	X+12 metai

R - remontas
T - techninė priežiūra
M - matavimai
B - bandymai
P - metrologinė patikra

Infrastruktūros priežiūros centro vadovas _____
(Parašas) _____ (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro pastočių inžinierius _____
(Parašas) _____ (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ Regiono vadovas _____
(Parašas) _____ (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ Regiono pastočių inžinierius _____

(Parašas) _____ (Vardas ir pavardė)

ĮRENGINIŲ EKSPLOATAVIMO INSTRUKCIJŲ RENGIMO, NAUDOJIMO IR SAUGOJIMO TVARKA

I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Įrenginių eksploatavimo instrukcijų rengimo, naudojimo ir saugojimo tvarkos (toliau - Tvarkos) tikslas yra apibrėžti atsakomybės ribas tarp už įrenginių eksploataciją atsakingų padalinių darbuotojų rengiant, naudojant ir saugant instrukcijas, nustatyti instrukcijų formas ir jų turinį, daromų pakeitimų tvarką ir jų įforminimą, peržiūrą.

2. Tvarkoje **įrenginių eksploatavimas** tai - energetikos įrenginių technologinis/dispečerinis valdymas, techninė priežiūra, remontas, matavimai, bandymai. Tvarka neapibrėžia instrukcijų paleidimo ir derinimo darbams rengimo, naudojimo ir saugojimo.

3. Instrukcija turi būti parengta taip, kad ją aiškiai ir nedviprasmiškai suprastų personalas, eksploatuojantis įrenginius.

II. INSTRUKCIJŲ RENGIMAS IR SAUGOJIMAS

4. Transformatorių pastočių ir skirstyklų pagrindinių bei pagalbinių elektros įrenginių instrukcijų rengimą organizuoja už įrenginių eksploataciją atsakingų padalinių vadovai

5. Sudėtingo objekto (400-330 kV transformatorių pastočių (skirstyklų) arba daugiau kaip 10 prijunginių 110 kV transformatorių pastočių (skirstyklų)) eksploatavimo instrukcija gali būti visa apimanti (pastotė su visomis jos pagrindinėmis ir pagalbinėmis sistemomis it kt.) arba sudaryta iš dalių tai yra iš atskirų įrenginių (jungtuvai, skyrikliai ir kt.), sistemų (relinės apsaugos ir automatikos, gaisro gesinimo, apsauginės signalizacijos ir kt.) ir vykdomų procedūrų ar procesų (remonto, bandymų, techninės priežiūros, operatyvinės priežiūros ir kt.) instrukcijų.

6. Įrenginių, sistemų ar vykdomų procedūrų ar procesų instrukcijos gali būti individualios (tik konkrečiam objektui), arba tipinės (kartotinės) ir taikomos keliems objektams.

7. Instrukcijų sudėtine dalimi gali būti procesus padedantys suprasti planai, brėžiniai ar schemas.

8. Instrukciją pasirašo rengėjas, atitinkamo už įrenginių eksploataciją atsakingų padalinių vadovas, o operatyvinės priežiūros instrukcijas ir Sistemos valdymo centro Operatyvinio valdymo grupės vadovas.

9. Instrukciją tvirtina už įrenginių eksploataciją atsakingo padalinio vadovas. Kai instrukciją parengia Rangovinė organizacija rekonstruojanti pastočių įrenginius, ją patvirtina Rangovinės organizacijos technikos direktorius ar kitas įgaliotas atstovas. Gamyklinių instrukcijų tvirtinti neprivalu.

10. Instrukcijų sąrašą tvirtina už įrenginių eksploataciją atsakingo padalinio aukštesnio lygio padalinio vadovas.

11. Instrukcija nedelsiant peržiūrima ir papildoma:

- a) pasikeitus eksploatavimo tvarkai;
- b) pakeitus dalį įrangos;
- c) pasikeitus norminiams dokumentams.

12. Už instrukcijų savalaikį paruošimą, koregavimą, įforminimą, saugojimą ir planinių peržiūrų organizavimą atsakingas už įrenginių eksploataciją atsakingų padalinių vadovai.

13. Instrukcijos pakeitimai įforminami 8 - 11 punktų nustatyta tvarka.

14. Už įrenginių eksploataciją atsakingame padalinyje turi būti visų pastočių ir skirstyklų elektros įrenginių, statinių ir linijų eksploatavimo instrukcijų sąrašas. Jei instrukcijos galiojimo terminas yra ribotas sąrašė turi būti nurodyta iki kada instrukcija galioja. Sąrašas tvirtinamas ir peržiūrimas Elektrinių ir tinklų eksploatavimo taisyklių nustatytu periodiškumu.

15. Kai rekonstruojamų pastočių įrenginių eksploatavimo instrukcijas pateikia įrenginių tiekėjas arba sudaro Rangovas jas pasirašo parengęs asmuo, kai instrukcijoje nurodomi specifiniai tik tam objektui taikomi organizaciniai ar techniniai reikalavimai ją peržiūri ir pasirašo už įrenginių eksploataciją atsakingi padalinių darbuotojai, o operatyvinės priežiūros instrukcijas ir Sistemos valdymo centro Operatyvinio valdymo grupės vadovu. Instrukcijos tvirtinamos 9 punkte nustatyta tvarka.

16. Rekonstruojamų pastočių įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijos rengiamos ir suderinamos prieš kiekvieno etapo naujai sumontuotų įrenginių techninio įvertinimo komisiją, įvertinus naujai sumontuotos dalies apimtis. Etapais rengiamos instrukcijos vadinamos laikinosiomis. Pasibaigus rekonstrukcijai, turi būti parengta nuolatinė operatyvinės priežiūros instrukcija.

17. Rekonstruojant pastotes, vadovaujantis patvirtinta RAA įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcija, vykdomi Litgrid AB ir Litgrid AB rangovinių organizacijų darbuotojų, vykdančių operatyvinio-technologinio valdymo paslaugas pastotėje mokymai. Už mokymus atsakingas rekonstrukcijos rangovas.

18. Visų instrukcijų originalai (popierinėje formoje) apskaitomi ir saugomi atitinkamame už įrenginių eksploataciją atsakingame padalinyje.

19. Instrukcija (popierinėje formoje) turi būti susegta. Puslapiai turi būti sunumeruoti.

20. Instrukcijų apskaitos žymenys atitinkamam už įrenginių eksploataciją atsakingame padalinyje turi būti unifikuoti.

21. Instrukcijų apskaitos žymenis rengėjui nurodo atitinkamo už įrenginių eksploataciją atsakingo padalinio vadovas.

III. INSTRUKCIJŲ TURINYS

22. Pirmame puslapyje turi būti užrašytas instrukcijos pavadinimas, galiojimo terminas (jei instrukcijos galiojimo terminas yra ribotas), tvirtinimo data, tvirtinusio asmens parašas ir apskaitos žymos. Jei instrukcija naudojama kaip tipinė, tai jos pavadinime turi būti žodis „tipinė“.

23. Litgrid AB, instrukcijų rengėjui, pateikia instrukcijų šablonus (geros patirties pavyzdžius), kuriais vadovaujantis yra ruošiamos instrukcijos.

24. Instrukcijoje turi būti:

- a) bendroji dalis;
- b) įrenginių ir statinių trumpa charakteristika;
- c) įrenginių paruošimo įjungti, įjungimo, išjungimo sąlygos ir tvarka;
- d) nurodyti įrenginio(-ių) valdymo būdai, kada jie naudojami;
- e) nurodyta kaip turi būti elgiamasi dažniausiai pasitaikančių gedimų atvejais;
- f) nurodytos sąlygos, kurioms esant įrenginys privalo būti išjungtas avarine tvarka, avarinio išjungimo būdai;

g) įvardintos įrenginio normalių darbo režimų ribos ir saugios būklės kriterijai;

h) nurodyta įrenginių ir statinių (apžiūrų, remontų, bandymų, techninės ir operatyvinės priežiūros tvarka;

i) aprašyti specialūs darbo saugos šiame įrenginyje ar objekte reikalavimai, jeigu jis turi chemiškai pavojingų medžiagų (Pvz. SF₆ dujų, sieros rūgšties ir kt.), arba darbai turi būti vykdomi padidinto stiprumo (daugiau nei 5 kV/m) elektriniame lauke nurodant galimus pavojus, rizikas, pakenkimo požymius ir žmogaus apsisaugojimo priemones.

j) aprašyti specialūs šiam įrenginiui ar įrangai, objektui arba su juo siejamiems procesams taikytini sprogimo, priešgaisrinės saugos, gaisro gesinimo ir kiti reikalavimai;

k) baigiamoji dalis.

25. Instrukcijos sudaromos vadovaujantis:

- a) Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklėmis;
- b) įrenginių ar įrangos gamintojo techniniais dokumentais;
- c) Lietuvos respublikos ir Europos sąjungos teisės aktais;
- d) Bendrovėje galiojančiais įrenginių ar įrangos eksploatavimo Reglamentais;
- e) kitais instrukcijų rengimą ir eksploatavimą reglamentuojančiais dokumentais.

26. Bendrojoje instrukcijos dalyje nurodomi:

- a) instrukcijos paskirtis ir sudėtis;
- b) darbuotojai, kurie turi būti susipažinę ir ją vykdyti;
- c) norminiai dokumentai, kurių pagrindu parengta instrukcija;
- d) bendrieji įrenginio, sistemos ar proceso kuriuos reglamentuoja instrukcija ypatumai.

27. Kitose dalyse (22 punkto b - j papunkčiai) nurodomi būdingi konkrečiam įrenginiui bet nenurodyti kituose to objekto arba bendruosiuose eksploatavimą norminančiuose dokumentuose, tačiau rengėjo nuožiūra svarbūs ir būtini duomenys teisingam bei pilnutiniam eksploatavimo funkcijų vykdymui.

28. Instrukcijoje naudojami elektros įrenginių pavadinimai, žymėjimai turi tiksliai atitikti žymėjimus operatyvinėse ir kitose schemose ir brėžiniuose.

29. Baigiamojame dalyje turi būti:

- a) įrašytas sunumeruotų puslapių skaičius.
- b) įvardinta instrukcijos ar jos dalių privalomos periodinės peržiūros terminas.
- c) atliekama instrukcijos ar jos dalių periodinės peržiūros ir papildymų registracija.
- d) rengėjų ir instrukciją suderinusių 8 punkte nurodytų asmenų pavardės ir parašai.

IV. INSTRUKCIJŲ NAUDOJIMAS

30. Bendrovės personalas, eksploatuojantis energetikos įrenginius ir statinius privalo vadovautis atitinkamomis instrukcijomis.
31. Instrukcijų kopijos turi būti atitinkamuose už įrenginių eksploataciją atsakinguose padaliniuose ir turi būti prieinamos naudotojui.
32. Už aprūpinimą (aprūpinimo organizavimą) reikiamu kopijų kiekiu atsakingas atitinkamo už įrenginių eksploataciją atsakingo padalinio vadovas.
33. Už savalaikį Regionų darbuotojų instruktavimą atsakingi Regionų vadovai.
34. Bendrovės energetikos įrenginius ir statinius eksploatuojantis Rangovų ar paslaugų teikėjų personalas privalo būti supažindintas ir vadovautis atitinkamomis instrukcijomis.
35. Už Rangovui ar paslaugų teikėjui reikalingų instrukcijų parengimą atsakingas atitinkamo už įrenginių eksploataciją atsakingo padalinio vadovas, o pateikimą - sutartį rengiantis ir inicijuojantis Bendrovės padaliniai.

Rangos būdu atliktų darbų pažyma (pavyzdinė forma)

Nr:

Priežiūros organizacija

Objekto pavadinimas:

Pažymos data:

Pažymą parengė: :

Pažymą patvirtino:

Darbų užsakymo Nr.:

Inventorinis Nr.:

Rangovo pavadinimas: :

Rangos sutarties numeris:

Rangos sutarties data

								Faktinės medžiagos/paslaugos
--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------

LITGRID AB

Perdavimo tinklo departamento
Infrastruktūros priežiūros centro
_____ regionas
(Pavadinimas)

TVIRTINU
Infrastruktūros priežiūros centro
vadovas

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)
20__m.____d.

110 -400 kV pastočių ir skirstyklų elektros įrenginių 20__ metų Apžiūrų
g r a f i k a s

Eil. Nr.	Pastotė, skirstykla	I ketvirtis			II ketvirtis			III ketvirtis			IV ketvirtis		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Pastaba. Stulpelyje „ketvirtis“ nurodomas apžiūrą atliekantčio darbuotojo pareigybės ir inicialų sutrumpintas žymėjimas:

RV - regiono vadovas;

PI_(V.P.) - pastočių inžinierius;

RAA_(V.P.) - relinės apsaugos ir automatikos inžinierius;

SI - statinių inžinierius.

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono vadovas _____
(Parašas) (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono pastočių inžinierius _____
(Parašas) (Vardas ir pavardė)

5. priedas

TVIRTINU
Perdavimo tinklo departamento
direktorius

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)
20__m._____ d.

110-400 KV PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ AKUMULIATORIŲ BATERIJŲ KEITIMO DAUGIAMETIS PLANAS

Eil. Nr.	Regionas	Pastotės pavadinimas	TP įtampa, kV	Akumuliatorių baterijos									REVIS registruotas įvykių kiekis, vnt.	Akumuliatorių baterijos talpos patikrinimo rezultatai (kontrolinis 10 val. iškrovimas)	Numatomo(prognozuojamo) keitimo metai								Pastabos
				Operatyvinis pavadinimas	Gamintojo pavadinimas	Markės pavadinimas	Elementų įtampa, V	Talpa, Ah	Pagamini- mo m.	Projektinis eksplo. laikas, metais	Eksplo. laikotarpis, metais	Prognozuojamas likęs eksplo. laikas, m.	Akum. baterijos	Išsikrovimo laikas, (val.mėn.s.)	Paskutinio patikrini- mo data	X metai	X+1 metai	X+2 metai	X+3 metai	X+4 metai	X+12 metai	

(Parašas) Parengė (Vardas ir pavardė) _____

(Parašas) Suderino (Vardas ir pavardė) _____

Kasdienių apžiūrų lapelio forma

330/110/10 kV _____ TP paros žiniaraštis
20__ m. ____ mėn. ____ d. (savaitės diena)

Nukrypimai nuo normalios sujungimų schemos			
Prijunginys	Ijungta	Išjungta	Ižeminta

Nukrypimai apsaugų ir automatikos darbe				
Prijunginys	RAA	Panelės Nr.	Tarpės, raktų, bandymo bloko	
	Pavadinimas (perj.lapelio Nr.)		Nr.	Padėtis

Nukrypimai kituose įrenginiuose			
Eil. Nr.	Įrenginio pavadinimas	Būklė	Apeinamo jungtuvo būklė

ATJUNGTA IR ŠIANDIEN NUMATOMI ATJUNGIMAI					
Eil. Nr.	Įrenginio pavadinimas	Numatoma		Numatoma	Pastabos (leidimas darbams)
		Atjungti (Paraiškos pradžios laikas)	Atjungta (Faktinis įrenginio atj. laikas)	Ijungti (Paraiškos pabaigos laikas)	

DARBAI _____ TP			
Vieta, prijunginys	Nurodymo Nr.	Darbų vykdytojas (Rangovas)	Dirbti iki

Kitos žinios:

Pastabos:

Pamainos priėmimas-perdavimas	Data, laikas	V. Pavardė	Parašas
Budėjimą baigiau	XXXX-XX-XX 7 ⁰⁰		
Budėjimą pradėjau	XXXX-XX-XX 7 ⁰⁰		

110-400 KV TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ APŽIŪROS LAPELIS (*pavyzdinė forma*)
20__ metai

__ kV		TP	
Eil. nr.	Apžiūrimas įrenginys, statinys (pavadinimas)	Data	Trūkumai, defektai, rodmenys, įrašo data
1	2	3	4
1.	APTVARAS, PASTATAI, STATINIAI, TERITORIJA	----- -	-----
1.1.	Apsaugos sistema		
1.2.	Vartai, aptvaras		
1.3.	Pastatų langai, durys, jų užraktai		
1.4.	Pastatų pamatai, laikančiosios konstrukcijos		
1.5.	Pastatų sienos, lubos, grindys		
1.6.	Kabelių rūsiai (patalpa, kabeliai)		
1.7.	Kabelių kanalai		
1.8.	Apšvietimo bokštai, radijo antenos		
1.9.	Portalai, įrenginių laikančiosios konstrukcijos		
1.10.	Visos teritorijos tvarka		
1.11.	Priešgaisrinis inventorių ir gaisro gesinimo įrenginiai		
1.12.	Buitinių nuotėkų, lietaus nuotėkų sistemos		
1.13.	Kondicionavimas, vėdinimas		
2.	GALIOS TRANSFORMATORIAI	----- --	-----
2.1.	Alyvos lygis alyvos plėtimosi bake, perjungiklio bake, įvaduose		
2.2.	Silikagelis transformatoriaus alsuoklyje, kontaktoriaus alsuoklyje, įvaduose		
2.3.	Hermetinių įvadų slėgis		
2.4.	Bako sandarumas		
2.5.	Įvadai		
2.6.	Alyvos išmetimo vamzdžio membrana, apsauginiai vožtuvai.		
2.7.	Termometrai		
2.8.	Dujinė relė		
2.9.	Aušinimo ventiliatorių ir alyvos cirkuliacinių siurblių veikimo patikrinimas		
2.10.	Atšakų perjungiklio skaitiklio rodmenys		
2.11.	Pavaros ir ventiliatorių valdymo skydai		
2.12.	Alyvos surinkimo duobė		
3.	110 - 400 kV JUNGTVUVAI	----- --	-----
3.1.	110 - 330 kV ORINIAI JUNGTVUVAI	----- --	-----
3.1.1.	Ventiliacija		
3.1.2.	Porcelianas		
3.1.3.	Jungtuvo suslėgtojo oro vožtuvų ir vamzdžio sandarumas		
3.1.4.	Šildymo sistema		
3.1.5.	Oro slėgis pagal manometrų rodmenis; manometrų nustatymai agregatų spintose		

3.2.	110 - 330 kV ALYVINIAI JUNGTVAI	----- --	-----
3.2.1.	Alyvos lygis bakuose ir įvaduose		
3.2.2.	Įvadų silikagelis		
3.2.3.	Porcelianas		
3.2.4.	Hermetinių įvadų slėgis		
3.2.5.	Sandarumas		
3.2.6.	Šildymo sistema		
3.2.7.	Didelio alyvos tūrio jungtuvų bakų alyvos išmetimo ir apsauginiai vožtuvai		
3.2.8.	Pavara		
3.2.9.	Valdymo grandinės ir jų saugikliai (automatiniai jungikliai)		
3.3.	110 - 400 kV DUJINIAI JUNGTVAI	----- --	-----
3.3.1.	Dujų slėgis		
3.3.2.	Porcelianas		
3.3.3.	Sandarumas		
3.3.4.	Pavara		
3.3.5.	Gnybtai, laidų sujungimai		
3.3.6.	Antikondensacinis šildymas		
3.4.	10 kV VAKUUMINIAI JUNGTVAI	----- ---	-----
3.4.1.	Vakuomo lygis pagal prietaisų rodmenis		
3.4.2.	Pavara		
4.	110 - 400 kV SKYRIKLIAI (SKIRTUVAI, TRUMPIKLIAI)	----- --	-----
4.1.	Izoliatorių kolonėlės		
4.2.	Apatinis ir viršutinis flanšai		
4.3.	Kontaktų peiliai (suėjimas)		
4.4.	Įžeminimo peiliai		
4.5.	Mechaninė blokuotė		
4.6.	Pavara		
4.7.	Blokavimo kontaktai		
4.8.	Elektromagnetinė blokuotė		
4.9.	Šildymo sistema		
5.	110 - 400 kV MATAVIMO TRANSFORMATORIAI	----- --	-----
5.1.	Porcelianas (korpusas)		
5.2.	Alyvos lygis		
5.3.	Silikagelis		
5.4.	Sandarumas		
6.	VIRŠĮTAMPIŲ RIBOTUVAI, IŠKROVIKLIAI	----- --	-----
6.1.	Porcelianas (korpusas)		
6.2.	Registratoriai		
6.3.	Kontaktų sujungimai		
6.4.	KSS, NSS viršįtampių ribotuvai		
7.	ŠUNTINIAI REAKTORIAI	----- --	-----
7.1.	Vartų užrakinimas, blokuotė		
7.2.	Prijungimo kontaktai		
7.3.	Ritės apvijos		
7.4.	Pamatai		
7.5.	Atraminiai izoliatoriai		
8.	ĮTAMPOS REGULIAVIMO KONDENSATORIAI		
8.1.	Prijungimo kontaktai		
8.2.	Kondensatorių izoliatoriai		
8.3.	Pamatai		
8.4.	Atraminiai izoliatoriai		

9.	UŽTVĖRIKLIAI, RYŠIO KONDENSATORIAI	----- --	-----
9.1.	Kabamieji izoliatoriai		
9.2.	Kontaktų sujungimai		
9.3.	Porcelianas (korpusas)		
9.4.	Filtrai, skyriklis ir jo izoliatoriai		
10.	ATVIRŲJŲ SKIRSTYKLŲ ŠYNOS	----- --	-----
10.1.	Atraminiai, kabamieji izoliatoriai		
10.2.	Lanksčiosios, nelanksčiosios šynos		
10.3.	Gnybtai		
10.4.	Kontaktų sujungimai		
11.	ĮŽEMINIMO KONTŪRAS, SUJUNGIMAI SU ĮŽEMINIMO KONTŪRU	----- --	-----
11.1.	Įžeminimo laidininkai		
11.2.	Kontaktų sujungimai		
12.	UŽDAROSIOS SKIRSTYKLOS ĮRENGINIAI	----- --	-----
12.1.	Narveliai		
12.2.	Įžemėjimo patikrinimas		
12.3.	Kabelių kanalai		
12.4.	Barjerai		
12.5.	Įžemėjimo nuolatinės srovės grandinėse patikrinimas (izoliacijos lygio patikrinimas)		
12.6.	Apšvietimas, šildymas		
12.7.	Kabelių galinės movos		
12.8.	Įrenginiai pagal jutiklių, prietaisų rodmenis		
13.	AKUMULIATORIŲ BATERIJOS	----- --	-----
13.1.	Elementų korpusai		
13.2.	Elektrolito lygis		
13.3.	Patalpos temperatūra		
13.4.	Įkroviklis (pagal prietaisų rodmenis)		
13.5.	Ventiliacija		
14.	SUSLĖGTOJO ORO ĮRENGINIAI	----- --	-----
14.1.	Slėgis oro rinktuvuose ir darbinio slėgio vamzdyje		
14.2.	Vamzdyno ir sklendžių sandarumas		
14.3.	Kompresoriaus, variklio vibracija		
14.4.	Veikiančio kompresoriaus suslėgimo laipsnių slėgis ir temperatūra		
14.5.	Tepimo alyvos lygis ir slėgis		
15.	RAA ĮRENGINIAI	----- --	-----
15.1.	Signalizacijos įspėjimai		
15.2.	Mechaniniai pažeidimai, perkaitimo požymiai		
15.3.	Valdymo, komutacinių įrenginių padėtys		
15.4.	Lauko spintų sandarumas, šildymas		
15.5.	Užrašai, lentelės		
15.6.	Patalpų švara, apšvietimas		
16.	KA ĮRENGINIŲ PLOMBŲ BUVIMAS	-----	-----
16.1.	Matavimo transformatorių dangteliai		

16.2	Gnybtynų spintų [T, ST grandinių dangteliai		
16.3	Komercinės apskaitos spinta		
17.	KITI DEFEKTAI	-----	-----
17.1.			
17.2			
18.	Ilgalaikio turto inventorizavimas	Pagal pridedamą priedą Nr. 1	
Apžiūrą atlikusio asmens vardas, pavardė, parašas			

Priedas Nr. 1

**110-400 KV TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ILGALAIKIO MATERIALIOJO TURTO APŽIŪROS
VIETOJE LAPELIS**

Eil. Nr.	Ilgalaikio turto pavadinimas	Inventorinis Nr.	Apžiūros atlikimo žymuo rasta (+) / nerasta (-)
1.			
2.			

Pastaba: regiono vadovas ilgalaikio turto inventorizaciją atlieka vykdydamas įrenginių apžiūrą

_____ regiono vadovas _____
Inventorizaciją atlikusio asmens vardas ir pavardė)

(Parašas)

PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ, STATINIŲ APŽIŪRŲ TVARKA

Eil. nr.	Apžiūrimi objektai	Apžiūrų tvarka ir apžiūros vietos
1.	APTVARAI, PASTATAI, STATINIAI, TERITORIJA	<p>1.1. Apžiūros metu pastotėse ar skirstyklose, kuriose sumontuota perimetrinė ar judesio apsauga, jos veikimas turi būti patikrintas suderinus veiksmus su asmenimis, atsakingais už šios sistemos veikimą. Jeigu dalis perdavimo tinklo skirstyklos teritorijos įeina į skirstomojo tinklo apsaugos veikimo zoną, tai prieš įeinant į skirstyklą, turi būti informuotas skirstomojo tinklo dispečeris.</p> <p>1.2. Atvykus į pastotę ar skirstyklą atlikti apžiūros, pirmiausia apžiūrimi vartai, ar jie tinkamai uždaryti ir užrakinti, ar užkabinti saugos plakatai. Vėliau apžiūrima tvora, kad joje nebūtų skylių, kad nebūtų per didelis atstumas tarp žemės ir tvoros apatinio krašto. Jeigu skirstyklos teritorija papildomai aptverta spygliuota viela, patikrinti būvį per visą jos perimetrą. Be to, reikia atkreipti dėmesį, ar ne per arti tvoros auga krūmai ar medžiai, per kuriuos į pastotės ar skirstyklos teritoriją gali patekti pašalinių asmenų.</p> <p>1.3. Apžiūrint pastatus, pirmiausia atkreipti dėmesį į pamatų būklę, patikrinti langus, duris ir jų užraktus.</p> <p>1.4. Pastatų viduje atkreipti dėmesį į pagrindines konstrukcijas, kad jos nebūtų pasislinkusios ir be žymių įtrūkimų. Taip pat patikrinti, kad į pastato vidų (ar net ant įrenginių) nepatektų lietaus vandens, kad nebūtų angų, pro kurias į pastato vidų galėtų patekti paukščiai ar kiti gyvūnai.</p> <p>1.5. Apžiūrint kabelių kanalus, atkreipti dėmesį į dengiančiąsias plokštes, ar jos nepažeistos, neįkritusios į kanalą, ar nepažeisti valdymo ar kontroliniai kabeliai. Patikrinti kanalus, kad juose nebūtų vandens ir kitokių medžiagų, galinčių pakenkti normaliam įrenginių veikimui.</p> <p>1.6. Įrenginius laikančiųjų gelžbetonio konstrukcijų defektais laikoma, kai:</p> <ul style="list-style-type: none"> - išilginių įtrūkimų plotis daugiau nei 0,5 mm; - betonas yra korėtas arba išilgai stiebo yra siauras įtrūkimo plyšys; - ištrupėjusio betono sluoksnio storis 3 - 5 cm; - išdaužytas betonas daugiau nei 10x10 cm plote ir daugiau nei 10 mm gylyje; - matosi armatūra, esant atitrūkusiam betono sluoksniui; - atsilaisvinusi atotampa; - vertikalūs stiebai pasvirę daugiau nei per jų skersmenį viršuje. <p>1.7. Pastotės ar skirstyklos teritorija turi būti lygi, be gilesnių duobių ar provėžų. 110 kV pastočių skirstyklų teritorijoje neturi būti sandėliuojama medžiagų ar metalo laužo.</p> <p>1.8. Teritorijoje ir pastatų viduje būtinas priešgaisrinis inventorių. Jis turi būti visiškai sukomplektuotas ir nepasibaigęs jų galiojimo laikas.</p> <p>1.9. Reikia patikrinti, ar sukomplektuotos įrenginių valdymo pavarų rankenos.</p> <p>1.10. Kiekvienos apžiūros metu patikrinti, ar veikia teritorijos apšvietimas.</p>
2.	GALIOS TRANSFORMATORIAI	<p>2.1. Galios transformatoriuose ar autotransformatoriuose ant alyvos plėtimosi bako esantis alyvos lygio rodiklis turi tris oro temperatūrą žyminčias padalas +15, 0, -15. Jos reiškia, kad neveikiančiame transformatoriuje alyvos lygis turi būti ties padala, kuri labiau atitinka oro temperatūrą apžiūros metu. Kitų galios transformatorių ar autotransformatorių su kito tipo rodikliu alyvos lygio reikalavimai nurodyti gamyklos instrukcijoje. Kuo didesnė transformatoriaus apkrova, tuo alyvos lygis aukštesnis. Jeigu galios transformatoriuje alyvos lygis yra žemiau apatinės padalos, tačiau dar matomas rodiklyje, tai pažymima kaip defektas. Jeigu alyvos nesimato lygio rodiklyje arba lygio indikatorius rodo „0“, tokiu atveju pagal dispečerio komandą transformatorius turi būti išjungtas.</p> <p>2.2. Alyvos lygis turi būti patikrintas ne tik transformatoriaus alyvos plėtimosi bake, bet ir kontaktoriaus bake ir įvaduose (alyviniuose).</p> <p>2.3. Zaporožės gamyklos transformatorių su „D“ (pūtimo) aušinimo sistema ventiliatoriai turi įsijungti automatiškai, kai alyvos viršutinio sluoksnio</p>

	<p>temperatūra aukštesnė nei 55° C arba kai transformatoriaus apkrova pasiekia vardinę apkrovą.</p> <p>2.4. Autotransformatoriams su „DC“ (priverstinė oro cirkuliacija) aušinimo sistema reikalingas veikiančių aušintuvų skaičius, atsižvelgiant į darbo režimą, pateiktas šio priedo 2 lentelėje.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Laikyti defektu, jei pagal nustatytas sąlygas veikia nepakankamas aušintuvų skaičius. - Apžiūrint aušintuvus, atkreipti dėmesį į ventiliatorių ir cirkuliacinių siurblių vibraciją ir triukšmą. Jeigu cirkuliacinis siurblys neturi manometro, jo veikimas tikrinamas liečiant ranka siurblio korpusą. Neveikiantis siurblys nevibruoja ir jo temperatūra žemesnė už veikiančiojo. Veikiant siurbliui, manometras turi rodyti ne mažesnę nei 0,9 kg/cm² slėgį. <p>2.5. Jei apžiūros metu pagal transformatoriaus darbo režimą „D“ aušinimo sistema neturi veikti, tai ji bandoma įjungiant valdymo raktu. Kitų galios transformatorių ventiliatorių veikimas patikrinamas iš valdymo skydelio perjungiant raktu ventiliatorių darbo režimą iš „automatinio“ į „rankinį“ ir mygtuku įjungiant ventiliatorius. Ventiliatorių skaičius ir jų galia turi būti tokia, kokia nurodyta transformatoriaus pase. Patikrinus ventiliatorių veikimą, ventiliatorių darbo režimo raktai turi būti gražinti į pradinę padėtį.</p> <p>2.6. Kitų gamyklų autotransformatorių veikiančių aušintuvų ir siurblių darbo režimas nurodytas eksploatavimo instrukcijose, todėl tikrinant juos reikia atkreipti dėmesį į instrukcijų reikalavimus.</p> <p>2.7. Apžiūros metu užrašomi perjungiklio operacijų skaitiklio rodmenys (kartą per ketvirtį arba pagal techninio vadovo nustatytą tvarką).</p> <p>2.8. Transformatorių hermetinių įvadų būklė nustatoma pagal manometro rodomą slėgį, kuris priklauso nuo aplinkos oro temperatūros.</p> <p>2.9. Slėgio kitimo ribos įvado viršutinėje dalyje pagal aplinkos oro temperatūrą pateiktos šio priedo 3 lentelėje.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Apatinė slėgio riba atitinka atvejį, kai įrenginio temperatūra yra lygi aplinkos oro temperatūrai (transformatorius išjungtas). Viršutinė riba reiškia slėgį, kai įrenginio temperatūra yra didžiausia. - Kadangi manometrai sumontuoti žemiau įvado viršutinės dalies, tai jų rodomas slėgis yra didesnis nei slėgis įvado viršuje. Slėgių skirtumas tuo didesnis, kuo didesnis aukščių skirtumas tarp įvado viršutinės dalies ir manometro sumontavimo vietos. - Slėgių skirtumas skaičiuojamas pagal formulę: $Ph = \frac{0,9 \cdot H}{1000} \text{ kg/cm}^2, \text{ kur:}$ <p>Ph - slėgis, susidarantis dėl aukščių skirtumo tarp įvado viršutinės dalies ir manometro sumontavimo vietos;</p> <p>0,9 - transformatorinės alyvos lyginamasis svoris, g/cm³;</p> <p>H- atstumas tarp įvado viršutinės dalies ir manometro, cm.</p> <p>Kai manometras sumontuotas ties įvado flanšu, Ph reikšmės įvertinti nebūtina. Tuo atveju, kai manometras (slėgio atskaitymo patogumui) yra nuleistas žemiau įvado flanšo, prie šio priedo 3 lentelėje pateiktų atitinkamų duomenų reikia pridėti Ph reikšmę.</p> <p>2.10. Alyvai apsaugoti nuo atmosferos drėgmės transformatoriuose yra įrengti silikageliniai alsuokliai (oro džiovintuvai). Per tam tikrą laiką alsuokliuose esantis silikagelis sudrėksta ir alyvos nebesaugo nuo atmosferos drėgmės.</p> <p>2.11. Apie alsuoklio būklę sprendžiama pagal indikatorinio silikagelio spalvą. Oro džiovintuvo filtre yra nedidelis alyvos kiekis ir jis turi matytis stikliniame langelyje (normalus lygis yra ties langelio viduriu).</p> <p>2.12. Veikiančių įrenginių indikatorinio silikagelio spalva, atsižvelgiant į absorbuotos drėgmės kiekį, kinta nuo oranžinės iki tamsiai žalios spalvos.</p> <p>2.13. Silikagelis alsuoklyje turi būti keičiamas esant ne didesniai nei 10% drėgnumui. Šį drėgmės kiekį atitinka oranžinės ir žalios silikagelio grūdelių mišinys.</p> <p>2.14. Apžiūrint transformatoriaus korpusą, atkreipti dėmesį į sandarinimo vietas, ar nenuteka alyva. Apžiūrėti reikia ne tik transformatoriaus baką, bet ir dangtį, saugiai užlipus kopėčiomis iki jo viršutinės dalies.</p>
--	--

	Dujiniai jungtuvai	<p>3.19. Jei SF6 dujų kiekis ore sudaro daugiau nei 35%, darbuotojai gali uždusti. Jeigu jungtuvai pripildyti SF6 dujų yra sumontuoti patalpoje, tai apžiūros metu būtina atkreipti dėmesį į šių dujų koncentracijos kontrolės patalpos viduje esančius prietaisus. Pagal <i>Elektrinių ir elektros tinklų eksploataavimo taisykles</i>, dujų koncentracijos jutikliai turi būti sumontuoti 10 - 15 cm aukštyje nuo grindų. Jei tokias patalpas reikia apžiūrėti po trumpųjų jungimų, tai įeiti į jas galima tik gerai patalpas išvėdinus arba naudojant individualias kvėpavimo takus apsaugančias priemones.</p> <p>3.20. Prietaiso, rodančio SF6 dujų slėgį, rodyklėlė turi būti žaliajame sektoriuje. Jei rodyklėlė yra geltonajame arba raudonajame sektoriuje, tai pažymima kaip defektas. Įrenginys nedelsiant turi būti papildytas dujų, prieš tai nustačius nutekėjimo vietą specialiu SF6 dujų nutekėjimo detektoriumi.</p> <p>3.21. Pavaros spyruoklių užvedimo indikatorius turi rodyti, kad spyruoklės yra pilnai užvestos. Po kiekvienos jungtuvo operacijos spyruoklės turi būti įtempiamos.</p> <p>3.22. Patikrinamas pavaroje esančio antikondensacinio šildymo veikimas, kabelių ir laidų tvirtinimai ir sujungimai.</p> <p>3.23. Apžiūrint dujinius jungtuvus, atkreipiamas dėmesys į korpuso porcelianą, varžtinius sujungimus, įžeminimo prijungimą.</p> <p>3.24. Vakuuminuose jungtuvuose pagrindinė izoliacinė medžiaga tarp atjungiamų kontaktų yra oro vakuumas. Šio tipo jungtuvai sumontuoti narveliuose. Apžiūrų metu vakuumo lygį šio tipo jungtuvuose galima nustatyti tik tada, jei juose įmontuoti vakuumo lygio jutikliai. Atjungtų jungtuvų vakuumo lygį galima nustatyti matuojant megommetru izoliacijos varžą tarp kontaktų.</p> <p>3.25. Visi kiti jungtuvų elementai tikrinami kaip nurodyta oriniams, alyviniais ir dujiniais jungtuvams.</p>
4.	SKYRIKLIAI, SKIRTUVAI, TRUMPIKLIAI	<p>4.1. Didelė dalis sutrikimų įvyksta lūžus skyriklių izoliacinėms kolonėlėms. Lūžimai įvyksta dėl prieš tai izoliatoriuose ar jų armatūros apatinėje ar viršutinėje dalyje atsiradusių įskilimų ar įtrūkimų. Tiksliausiai nustatyti įskilimus ar įtrūkumus galima atjungus skyriklius ir juos apžiūrėjus iš arti. Bet tai atlikti ne visada įmanoma. Skyrikliai, turintys įtampą, apžiūrimi naudojant žiūronus. Bet kokius skyriklių įtrūkumus ar įskilimus reikia žymėti kaip defektą.</p> <p>4.2. Skyriklių (trumpiklių) visų trijų fazių peiliai turi sueiti lygiai visomis plokštumomis. Kontaktai turi būti švarūs ir neapdegę. Skyriklių, kurių peiliai sujungti su šynomis per lanksčias varines plokšteles, visos plokštelės turi būti sveikos ir be aštrių sulenktų kampų.</p> <p>4.3. Skyriklių pavaros turi būti uždarytos ir užsandarintos, mechaninės blokuotės tvarkingos; elektromagnetinės blokuotės tinkamai užplombuotos (elektromagneto šerdis negali laisvai judėti judinant šerdies svirtelę ranka), išskyrus tas, kurias plombuoti nenumatyta.</p>
5.	MATAVIMO TRANSFORMATORIAI	<p>5.1. Srovės ir įtamos transformatoriuose su silikageliniais oro džiovintuvais reikia apžiūrėti, kokios spalvos yra indikatorinis silikagelis. Jo būklės nustatymo principas toks pat, kaip ir galios transformatorių su silikageliniais alsuokliais.</p> <p>5.2. Alyvos lygis stikliniame vamzdyje arba langelyje turi būti tarp „max“ ir „min“ žymių. Stikliniai vamzdeliai turi būti švarūs ir juose aiškiai turi matytis alyvos lygis ir jos spalva.</p> <p>5.3. Apžiūrint porcelianą, atkreipti dėmesį, ar nėra alyvos nutekėjimo pėdsakų, ar porcelianas neįskilęs, neištrūkęs.</p> <p>5.4. Patikrinti matavimo transformatorių su SF6 dujomis slėgį (manometro rodyklė turi būti žaliajame sektoriuje).</p>
6.	VIRŠĮTAMPIŲ RIBOTUVAI (IŠKROVIKLIAI)	<p>6.1. Apžiūrint viršįtampių ribotuvus, atkreipti dėmesį į porceliano būklę, ypač porceliano sujungimo su flanšais vietas.</p> <p>6.2. Viršįtampių ribotuvų (iškrovių) su suveikimų registratoriais reikia patikrinti sujungimų su įžeminimu vietas ir izoliatoriaus tarp ribotuvo ir žemės būklę.</p> <p>6.3. Suveikimų registratorių rodmenys užrašomi tik esant specialiam nurodymui.</p>
7.	ŠUNTINIAI REAKTORIAI	<p>7.1. Kadangi šuntiniai reaktoriai yra montuojami nedideliame aukštyje nuo žemės, tai jie aptveriami atskira tvora. Vartai užrakinami ir užblokuojami.</p>

		<p>7.2. Pirmiausia apžiūrimi kontaktai, kad nebūtų kaitimo pėdsakų (patamsėjusių vietų šynų varžtinių sujungimo vietose).</p> <p>7.3. Apžiūrint ričių apvijas, atkreipti dėmesį, kad tarp jų nebūtų patekusių pašalinių kūnų, kad nebūtų išlydžių pėdsakų ar pažeista apvijų izoliacija.</p> <p>7.4. Pamatai turi būti be plyšių ir įtrūkimų. Ypač į tai reikia atkreipti dėmesį po žiemos, kai oro temperatūra svyruoja apie 0 laipsnių.</p> <p>7.5. Labai atidžiai turi būti apžiūrimi atraminiai izoliatoriai, kadangi jie laiko kelias tonas sveriančią ritę. Apžiūros metu patikrinti, kad nebūtų įtrūkimų ar įskilimų.</p>
8.	ĮTAMPOS REGULIAVIMO KONDENSATORI AI	<p>PASTABA. Įtampos reguliavimo kondensatoriai gali būti sumontuoti saugiamo aukštyje ir juos galima apžiūrėti neišjungus. Sumontuotus ant žemės - galima apžiūrėti tik juos išjungus.</p> <p>8.1. Apžiūros prijungimo vietos, kad nebūtų kaitimo pėdsakų.</p> <p>8.2. Kondensatorių baterijos ir jų izoliatoriai turi būti švarūs ir be įtrūkimų.</p> <p>8.3. Pamatai turi būti be plyšių ir įtrūkimų.</p> <p>8.4. Atraminiai izoliatoriai, kaip ir šuntinių reaktorių atraminiai izoliatoriai, turi būti neįtrūkę ir neįskilę.</p>
9.	UŽTVĖRIKLIAI, RYŠIO KONDENSATORI AI	<p>9.1. Užtvėrikliai būna pakabinti prie šynų portalų per kabamuosius izoliatorius arba sumontuoti ant atraminių izoliatorių ar ryšio kondensatorių.</p> <p>9.2. Apžiūrint prie portalų pakabintus užtvėriklius, reikia atkreipti dėmesį į lanksčiųjų šynų ir užtvėriklių sujungimo vietas (paprastai čia būna silpniausia vieta, kur galimi gnybtų arba kontaktų pažeidimai).</p> <p>9.3. Reikia patikrinti ryšio kondensatorius, kad nebūtų įtrūkės ar įskilęs porcelianas.</p> <p>9.4. Atkreipti dėmesį į skyriklio, esančio tarp kondensatoriaus ir žemės, atraminių izoliatorių būklę.</p>
10.	ATVIRŲJŲ SKIRSTYKLŲ ŠYNOS	<p>10.1. Kadangi atvirųjų skirstyklų šynos yra sumontuotos kelių metrų aukštyje, tai geriausia jas apžiūrėti naudojant žiūronus. Atraminiai ir kabamieji šynų izoliatoriai turi būti nesuskilę ir neįtrūkę.</p> <p>10.2. Lanksčiųjų šynų aliumininės gyslos turi būti nenutrūkusios. Ypač atidžiai reikia apžiūrėti gnybtus prie elektros aparatų (ar nėra palaužimų ar įtrūkimų) ir šynų sujungimo vietas.</p>
11.	ĮŽEMINIMO KONTŪRAS IR ĮŽEMIKLIAI	<p>11.1. Labiausiai korozija veikia įžemiklių vietas 10 - 20 cm virš žemės ir apie 20 cm gilyn į žemę, todėl šios vietos turi būti labai atidžiai apžiūrimos. Šias vietas reikia pabadyti kietu aštriu daiktu ir patempti už įžeminimo juostos.</p> <p>11.2. Reikia apžiūrėti įžeminimo prijungimo prie elektros įrenginių vietas ir įžeminimo laidininkus, jungiančius portalų ar elektros įrenginių metalines dalis, esančias viršuje.</p>
12.	UŽDARŲJŲ SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIAI	<p>12.1. Uždarosios skirstyklos įrenginiai būna sumontuoti prie sienos arba tam tikru atstumu nuo jos. Tai leidžia apžiūrėti įrenginius ir iš užpakalinės narvelių pusės. Prie užėjimų iš užpakalinės pusės turi būti sumontuoti užrakinamieji barjerai.</p> <p>12.2. Kabelių kanalai turi būti uždengti tiek iš vidaus, tiek ir iš išorės, kad į skirstyklos vidų nepatektų gyvūnų.</p> <p>12.3. Jei skirstykloje vežimėliai yra ištraukti į remonto padėtį, tai šynas dengiančios užuolaidėlės turi būti užrakintos ir ant jų užkabinti draudžiamieji plakatai. Ištraukti vežimėliai turi būti tokioje padėtyje, kad netrukdytų saugiai išeiti iš skirstyklos.</p> <p>12.4. Apžiūrint narvelius, reikia atkreipti dėmesį, ar jie sandariai uždaryti, ar nesimato apdegimo ar aprūkimo pėdsakų. Esant tokiems požymiams, narvelius reikia atidaryti ir apžiūrėti iš vidaus.</p> <p>12.5. Įtampos transformatoriaus narvelyje esančiu voltmetru patikrinti visų fazių ir tarp fazių įtampas, taip pat patikrinti kad nebūtų įžemėjimo.</p> <p>12.6. Jei yra iškritusių signalinių vėliavėlių, užrašius suveikusias reles ir gavus dispečerio leidimą, jas reikia grąžinti į buvusią padėtį.</p> <p>12.7. Elektros tinklo įžemėjimas nustatomas iš tokių požymių:</p> <ul style="list-style-type: none"> - veikė įžemėjimo signalizacija;

		<ul style="list-style-type: none"> - pakitusios šynų fazinės įtamos; vienoje fazėje voltmetras nerodo įtamos arba rodoma įtampa mažesnė už fazinę, o kitose dviejose rodoma linijinė arba artima jai įtampa; - kompensavimo ritės ampermetras rodo srovę; - prie kompensavimo ritės vienpolio skyriklio pavaros dega nors viena lempa. <p>12.8. Nustačius įžemėjimą, nedelsiant pranešti dispečeriui.</p> <p>12.9. Relių pultuose apžiūrėti, kad nuolatinės srovės grandinėse nebūtų įžemėjimo. Tam tikslui nuolatinės srovės skyde yra izoliacijos varžos matavimo prietaisas, pagal kurio rodmenis nustatomas izoliacijos lygis. Izoliacijos lygio matavimo metodika šiuo prietaisu nurodyta lentelėje, pritvirtintoje prie šio skydo.</p> <p>12.10. Patikrinti, ar veikia patalpų darbo ir avarinis (jei yra) apšvietimas.</p>
13.	AKUMULIATORIŲ BATERIJOS	<p>13.1. Akumuliatorių baterijos veikia nuolatinio įkrovimo režimu. Nuolatinio įkrovimo lygintuvai turi veikti įtamos palaikomoju režimu.</p> <p>13.2. Apžiūros metu Apžiūrų lapelyje turi būti užrašoma baterijos įkrovimo įtampa. Jeigu faktinė įkrovimo įtampa mažesnė arba didesnė už leistinus įtamos svyravimus, nurodytus akumuliatorių gamintojo, tai laikoma defektu.</p> <p>13.3. Akumuliatorių patalpoje turi būti stengiamasi palaikyti artimai +20 °C temperatūra. Jeigu termometras rodo temperatūrą žemesnę nei +10 °C, reikia nustatyti šildymo sutrikimo priežastis ir jeigu įmanoma sutvarkyti. Kai kuriems baterijų tipams gali būti nurodyta ir kita patalpų temperatūra.</p> <p>13.4. Akumuliatorių patalpoje, kuriose eksploatuojamos akumuliatorių baterijos su skystu elektrolitu, tikrinamas ištraukiamosios ventiliacijos veikimas.</p> <p>13.5. Elektrolito lygis baterijose turi būti 10 - 15 mm virš plokštelių, jeigu kitaip nenurodyta jų eksploatavimo instrukcijoje.</p> <p>13.6. Kai kuriose naujo tipo baterijose ant jų korpusų pažymėti aukščiausi ir žemiausi elektrolito lygiai.</p>
14.	SUSLĖGTOJO ORO ĮRENGINIAI	<p>14.1. Kompresorinės įrangos turi būti nuolat prižiūrimi kvalifikuoto personalo. Paprastai yra skiriamas specialiai apmokytas personalas, atsakingas už kompresorinės įrangos prižiūrėjimą.</p> <p>14.2. Apžiūrint kompresorinę, pirmiausia patikrinami suslėgtojo oro prietaisų rodmenys, ar jie atitinka instrukcijų reikalavimus.</p> <p>14.3. Tepimo alyvos lygis ir slėgis kompresoriuose turi atitikti normas.</p> <p>14.4. Nustatomas veikiančio kompresoriaus ir variklio vibracijos lygis, patikrinamas suslėgimo laipsnių slėgis ir temperatūra.</p> <p>14.5. Radiatorių, vidaus vamzdyno ir sklendžių sandarumas patikrinamas klausant ir atidžiai juos apžiūrint.</p> <p>14.6. Oro rinktuvų, jų apsauginių vožtuvų ir išorinio vamzdyno sandarumas patikrinamas apžiūrint ir klausant, ar nėra oro nutekėjimo.</p>
15.	ŠILDYMAS	<p>15.1. Jungtuvų, skyriklių pavarų ir kitų įrenginių lauko spintų šildymas, valdomas hidrometru ar/ir termometru, turi būti nustatomas sekančiais:</p> <ul style="list-style-type: none"> - šildymas turi būti įjungtas visada arba atitinkamai taip, kaip nurodė gamintojas; - jei gamintojas nenurodo kitaip, šildymas turi būti įjungiamas, kai temperatūra nukrenta žemiau kaip +10 °C, o drėgmė viršija 70 %; - pastotėse, kuriose nėra automatinio šildymo valdymo, šildymas turi būti įjungiamas rankiniu būdu spalio 1 d., o išjungiamas - balandžio 30 d. <p>15.2. Valdymo pultuose, akumuliatorinėse ir kitose patalpose temperatūra turi būti artima +20 °C.</p> <p>15.3. Ant drėgmės ir temperatūros reguliatorių turi būti uždėti raudoni taškai, nurodantys, kokioje padėtyje turi būti nustatyti šie davikliai.</p>
16.	RAA ĮRENGINIAI, KOMERCINĖ APSKAITA	Pagal atitinkamos grupės reikalavimus.

Darbų užsakymo forma (*pavyzdinė forma*)

Pradžios data:

													Faktinės medžiagos/paslaugos
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------

**110-400 kV TRANSFORMATORIŲ PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ ĮRENGINIŲ TECHNINĖS PRIEŽIŪROS IR
REMONTO DARBŲ PERIODIŠKUMAS**

Eil. nr.	Įrenginių pavadinimas	Techninė priežiūra GOST(IEC)	Remontas GOST(IEC)
1.	Oriniai jungtuvai	Kas 1 metai	Kas 6 metai
2.	Alyviniai jungtuvai	Kas 4 metai	Kas 8 metai
3.	Dujiniai jungtuvai	Kas (8) metai	(Pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*)
4.	Skyrikliai, įžemikliai	Kas 4 (8) metai	Kas 8 metai ¹ (Pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*)
5.	Skirtuvai, trumpikliai	Kas 1 metai	Kas 4 metai
6.	110-400 kV galios transformatoriai ir autotransformatoriai (taip pat ir keitiklių)*	Kas 2 metai	Sprendžiama pagal monitoringo duomenis ir bandymų bei apžiūrų rezultatus*
7.	6-22 kV kompensavimo ritės ir kiti transformatoriai, reguliavimo transformatoriai	Kas 4 metai	
8.	Matavimo transformatoriai	Kas 4 (8) metai	-
9.	Iškrovikliai, viršįtampių ribotuvai	Kas 4 (8) metai	-
10.	Ryšių kondensatoriai	Kas 4 (8) metai	-
11.	Ryšių užtvėrikliai	Kas 4 (8) metai	-
12.	Kondensatorių baterijos	Kas 4 (8) metai	-
13.	Šunto reaktoriai	Kas 2 metai	-
14.	Kompresoriai	Pagal gamintojo instrukcijas	Pagal gamintojo instrukcijas
15.	Suslėgtojo oro talpos ir vamzdynai	Kas 1 metai	Pagal apžiūrų ir bandymų rezultatus*
16.	110-400 kV skirstyklų šynos	Kas 8 metai apžiūra	Pagal apžiūrų ir bandymų rezultatus*
17.	10 kV atvirosios šynos	Kas 8 metai apžiūra	Pagal apžiūrų ir bandymų rezultatus*
18.	110-400 kV skirstyklų įžeminimo įrenginiai	Kas - (8) metai -	Kas 8 (-) metai
19.	Žaibosaugos įrenginiai	Kas 8 metai	Pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*
20.	Radio ryšio bokštai	Kas 1 metai	Pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*
21.	10 kV uždaryjū skirstyklų narveliai ir šynos	Kas 4 (8) metai	Kas 8 metai (pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*)
22.	Akumuliatorių baterijos	Kas 1 metai*	-
23.	Nuolatinės ir kintamosios srovės savųjų reikmių skydai	Kas 4 metai	Kas 8 metai (pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*)
24.	110-400 kV skirstyklų apšvietimo įrenginiai	Pagal apžiūrų rezultatus*	Pagal apžiūrų rezultatus*

25.	110-400 kV įrenginių apšildymo įrenginiai	Pagal apžiūrų rezultatus*	Pagal apžiūrų rezultatus*
26.	Gaisro gesinimo įrenginiai (siurblinės)	Kas 1 metai	Pagal bandymų ir apžiūrų rezultatus*

Pastabos:

- renginių, sumontuotų prijunginiuose su oriniais jungtuvais, remontas atliekamas kas 6 metai kartu su jungtuvų remontu, o techninė priežiūra atliekama kas 3 metai;
- *Pastotėse su dviem autotransformatoriais, galios transformatoriais techninės priežiūros darbai organizuojami taip, kad šie darbai nebūtų vykdomi tais pačiais metais;
- *techninės priežiūros darbai akumuliatorių baterijai gali būti atliekama dažniau, jei taip nurodo gamintojas;
- *remontas pagal bandymų, apžiūrų rezultatus darbų daugiamečiame Plane neplanuojamas.

RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ĮRENGINIŲ PLANINĖS TECHNINĖS PRIEŽIŪROS PERIODIŠKUMO LENTELĖ

[illegible]

automatika, akumuliatorių baterijų įkrovikliai pagaminti pagal IEC standartą ir kt.)**																				
Mikroprocesorinė įranga	8	D	P1	-	-	B	-	-	-	P	-	-	-	B	-	-	-	P	-	-
Mikroprocesorinė įranga*	4	D	P1	-	-	-	P	-	-	P	-	-	-	P	-	-	-	P		-
Mikroprocesorinė įranga*	3	D	P1	-	-	P	-	-	P	-	-	P	-	-	P	-	-	P	-	

* Techninės priežiūros ciklas taikomas apsaugų komplektams (puskomplekčiams) susietiems su kitais operatoriais ir/ar trečiosiomis šalimis.

** Techninės priežiūros ciklas gali trumpinamas iki 4 metų savųjų reikmių skydams su akumuliatorių baterijų įkrovikliais turintiems aktyvųjį aušinimą.

ELEKTROMECHANINIŲ IR MIKROELEKTRONIKOS RELINIŲ ĮRENGINIŲ TECHININĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ BENDROJI PROGRAMA

1. (P1, P, K, B) Paruošiamieji darbai.

1.1. Techniniai dokumentai:

1.1.1. patikrinti, sutvarkyti ir sukomplektuoti relinės apsaugos ir automatikos (toliau - RAA) įrenginių pasus, schemas, brėžinius, nuostatų užduotis;

1.1.2. patikrinti, ar RAA įrenginio parametrai atitinka direktyvinių dokumentų reikalavimus, jeigu neatitinka, išsiaiškinti, kaip galima pašalinti neatitikimą;

1.1.3. sukomplektuoti techninei priežiūrai (toliau - TP) reikalingą pagalbinę literatūrą;

1.1.4. sudaryti (patikslinti) darbų vietos paruošimo ir darbų programas.

1.2. Paruošti TP reikalingus įrankius ir aparatūrą.

1.3. Įforminti nustatyta tvarka operatyvinę paraišką atlikti darbus RAA įrenginyje.

1.4. Paruošti darbo vietą. Įgyvendinti priemones, kurios darbų atlikimo metu nebūtų generuojamas teleinformacijos signalų perdavimas iš objekto įrenginių, su kuriais dirbama, į Dispečerinio valdymo sistemą

1.5. Gauti leidimą dirbti.

2. (P1, P, K) Išorinė apžiūra.

2.1. Nuvalyti dulkes nuo RAA elementų išorės ir montažo.

2.2. Patikrinti, o radus defektus - juos pašalinti arba organizuoti pašalinimą:

2.2.1. skydų, spintų, dėžių, relių tvirtinimą ir nudažymo kokybę;

2.2.2. spintų durelių, relių gaubtų sandarumą;

2.2.3. kontrolinių kabelių įvedimo vietų sandarumą;

2.2.4. kabelių ir montažo laidų jungtis;

2.2.5. antrinių grandinių ir RAA aparatūros metalinių konstrukcijų įžeminimą;

2.2.6. kabelių gyslų ir laidų žymėjimą;

2.2.7. užrašus ant skydų, prie relių ir kitų RAA įtaisų.

3. (P1, P) Relių ir aparatų vidaus apžiūra ir mechaninis patikrinimas.

3.1. Nuvalyti dulkes.

3.2. Patikrinti, ar nėra mechaninių defektų, radus - juos pašalinti arba organizuoti pašalinimą.

3.3. Atlikti mechaninius montažo darbus, kurie reikalingi vykdant Elektros įrenginių įrengimo, Techninio eksploatavimo taisyklių ir kitų direktyvinių dokumentų reikalavimus, specialias užduotis.

3.4. (K) Patikrinti galines reles, kitus mažiau patikimus RAA aparatūros elementus ir jų kontaktus.

4. (P1, P, K) Izoliacijos varžos matavimai.

4.1. 1000-2500 V megommetru išmatuoti atskirų grandinių izoliacijos varžą žemės atžvilgiu:

4.1.1. srovės (kiekvienos grupės);

4.1.2. įtampos;

4.1.3. operatyvinės srovės, valdymo, apsaugų ir automatikos;

4.1.4. signalizacijos;

4.1.5. kitų elektriškai nesujungtų.

4.2. Išmatuoti izoliacijos varžą tarp 4.1 punkte nurodytų grandinių.

4.3. Išmatuoti izoliacijos varžą tarp atskirų kontrolinio kabelio gyslų:

4.3.1. transformatorių dujinės apsaugos grandinėse;

4.3.2. srovės transformatorių, kurių $I_n = 1A$ grandinėse;

4.3.3. kondensatorių, naudojamų kaip operatyvinės srovės šaltiniai, grandinėse.

4.4. 500 V megommetru išmatuoti izoliacijos varžą tarp skirtingų fazių apvijų relėse, turinčiose keletą srovės apvijų.

5. (P1, P) Izoliacijos bandymas. Tikrinama padavus bandomąją įtampą 1 minutę.

5.1. Išbandyti 4.1 punkte nurodytų visų tarpusavyje sujungtų grandinių izoliaciją žemės atžvilgiu.

5.2. Išbandyti izoliaciją tarp atskirų 4.3 punkte nurodytų kontrolinio kabelio gyslų.

5.3. Jei izoliacija buvo bandoma kintamąja įtampa, išmatuoti bandytų grandinių izoliacijos varžą.

6. Elektros ir laiko charakteristikų patikrinimas.

6.1.1. **(P1, P)** Patikrinti ir sureguliuoti visų RAA įrenginio elementų elektros ir laiko nuostatus bei charakteristikas pagal aktualias RAA nuostatų užduotis, išskyrus tuos laiko nuostatus, kurie matuojami kompleksinio patikrinimo metu.

6.1.2. **(K)** Patikrinti ir sureguliuoti mažiau patikimų elektromechaninių RAA elementų elektros ir laiko nuostatus bei charakteristikas: pavyzdžiui, ЭВ, PB, ППВ, PBM, PT-80, PT-90, PT-40/P, PTB, ПП-8, ПП-11, ПП-17, ПП-18 relių ir kitų dažniau gendančių įrenginių.

7. **(P1, P) Kitų elektrinių ir neelektrinių relių ar daviklių patikrinimas.**

Patikrinti ir sureguliuoti kitų elektrinių (įvairių informacijos perdavimo įrenginių, registratorių, reguliatorių ir kt.) bei neelektrinių relių ar daviklių (dujinių relių, gaisro jutiklių ir kt.) parametrus, kaip reikalauja užduotys, jų techninės priežiūros metodiniai nurodymai ar gamintojo instrukcijos.

8. **(P1, P) RAA įrenginio schemos elementų tarpusavio ryšių patikrinimas**

Patikrinti RAA įrenginio visų grandinių tinkamą (teisingą) veikimą, taip pat ir veikimą į komutacinius aparatus, esant operatyvinės srovės įtampai $U = 0,8U_v$.

9. **(P1, P, K) Kompleksinis RAA įrenginio patikrinimas.**

9.1. Uždengti relių gaubtus ir paduoti į RAA įrenginį vardinę operatyvinės srovės įtampą.*

9.2. Laikantis Reglamento 16 priede išdėstytų principų, nuo tikrinimo stendo į RAA įrenginį paduoti visų galimų trumpųjų jungimų srovės ir įtampa ar kitus suveikimui reikalingus dydžius, įsitikinti apsaugos suveikimu arba nesuveikimu, išmatuoti suveikimo laikus:

9.2.1. apsaugoms, reaguojančioms į viršijantį nuostatą avarinio parametro dydį (maksimaliosioms):

9.2.1.1. paduoti 0,9 ir 1,1 užduotyje nurodyto dydžio (toliau - nuostato) ir įsitikinti, kad pirmuoju atveju apsauga (pakopa, zona) nesuveikia, o antruoju - suveikia;

9.2.1.2. padavus 1,3 nuostato, išmatuoti suveikimo laiką;**

9.2.2. apsaugoms, reaguojančioms į mažesnę už nuostatą avarinio parametro dydį (minimaliosioms):

9.2.2.1. paduoti 1,1 ir 0,9 nuostato ir įsitikinti, kad pirmuoju atveju apsauga (pakopa, zona) nesuveikia, o antruoju - suveikia;

9.2.2.2. padavus 0,5Z1, 1,1Z1 ir 1,1Z2 distancinėms apsaugoms, 0,8 nuostato srovės, įtampos ir kt. apsaugoms, išmatuoti suveikimo laiką.**

9.3. Išmatuoti suveikimo laikai nuo nurodytų užduotyse neturi skirtis daugiau, negu nurodyta Reglamento 15 priede.

9.4. Imituojant trumpąjį jungimą „mirties zonoje“ distancinėms apsaugoms išmatuoti suveikusios apsaugos laikotarpį. Laikotarpis turi atitikti apsaugos gamintojo nurodytas ribas.

9.5. Kitų elektrinių ir neelektrinių įrenginių kompleksinis patikrinimas atliekamas, kaip reikalauja jų techninės priežiūros metodiniai nurodymai, užduotys ar gamintojo instrukcijos.

10. **(P1, P, K) RAA įrenginio ryšių su komutaciniais aparatais ir kitais RAA įrenginiais patikrinimas.** Tikrinama esant vardinei operatyvinės srovės įtampai.*

10.1. Patikrinti visus RAA įrenginio ryšius su kitais apsaugų, automatikos valdymo ir signalizacijos įrenginiais.

10.2. Patikrinti RAA įrenginio veikimą į komutacinius aparatus.

10.3. Išbandyti valdymo-informavimo sistemos, RAA įrenginių bei komutacinių aparatų tarpusavio sąveiką;

10.4. Regionės grupės RAA specialisto patvirtinantis pranešimas įrenginį operatyviai valdačiam padaliniui, dėl įtampos padavimo į įrenginį galimybės.

11. **(B) RAA įrenginio loginės schemos patikrinimas esant vardinei operatyvinės srovės įtampai.***

11.1. Patikrinti įrenginio schemos veikimą į galines reles ranka uždariant paleidimo relių kontaktus arba nuo stendo paduodant keletą avarinių dydžių.

11.2. Patikrinti įrenginio (galinių relių) veikimą į komutacinius aparatus.

12. **(P1, P, K)*** RAA įrenginio patikrinimas darbo srovėmis (darbai turi būti atliekami nedelsiant po darbo srovės ir įtampos padavimo).**

12.1. Pakartotinai apžiūrėti visas reles ir aparatus, patikrinti visus perjungimo įtaisus bei kitas pagalbines grandines, ar jos atitinka įrenginio būsimą režimą. Ypatingą dėmesį atkreipti į srovės grandinių įžeminimą, įvairias laikinas jungtis, nutraukimus ir kt.

12.2. Į pagrindinį įrenginį ir RAA įrenginį paduoti darbo srovę ir įtampą. Tai atlieka operatyvinis personalas (jo nurodymu kai kurias operacijas gali atlikti ir RAA darbuotojai).

12.3. Patikrinti (išmatuoti) sroves visose fazėse ir nuliniuose laiduose prie RAA įrenginio įėjimo gnybtų

12.4. Patikrinti (išmatuoti) įtampas visuose RAA įrenginio įėjimo gnybtuose. Patikrinti įtampos fazių seką, jei atjungiant įtampos grandines buvo atjungiami laidininkai.

12.5. **(P1 ir P)** Patikrinti RAA įrenginio reakciją atsijungus įtampos grandinių automatiniam jungikliui, perjungiant įtampos grandines nuo kito įtampos transformatoriaus ir atliekant kitas galimas įtampos grandinių operacijas.

12.6. Atlikti kitus metodiniuose nurodymuose ar instrukcijose nustatytus būtinus šių RAA įrenginių patikrinimus.

13. (P1, P, K, B) RAA įrenginio paruošimas įjungimui.

13.1. Pakartotinai apžiūrėti reles, aparatus, grandines, kurių darbo režimas buvo keičiamas išjungiant ar tikrinant darbo srovę.

13.2. Perjungti į reikalingą padėtį bandymų blokus, raktus, tarpes ir kt.

13.3. Padaryti kitus RAA įrenginio eksploatavimo instrukcijose, perjungimo lapeliuose, darbo vietos paruošimo programose nustatytus šio tarpsnio darbus.

13.4. RAA žurnale įrašyti išvadas apie RAA įrenginio būklę, įjungimo galimumą ir jo eksploatacijos pakeitimus.

13.5. Apie atliktą TP įrašyti RAA įrenginio pase.

13.6. Įforminti patikrinimo matavimų rezultatus.

14. (P1, P, K, B) RAA įrenginio įjungimas.

Jei patikrintas darbo srovę (žr. 12 punktą) RAA įrenginys vėl buvo išjungtas, jį į darbą įjungia operatyvinis personalas.

15. (P1, P, K, B) Ataskaitinės dokumentacijos paruošimas ir pridavimas užsakovui.

15.1. Techninės priežiūros metu surasti RAA įrenginių defektai bei žyma apie jų pašalinimą, turi būti aprašyti teikiamoje ataskaitinėje dokumentacijoje.

* RAA įrenginiuose, kuriuose operatyvinės srovės šaltinis yra srovės transformatoriai, paduodama atitinkamai ritės vardinio ar 0,8 vardinio dydžio srovės.

** Atliekant K - nevykdoma.

*** Atliekant RAA įrenginių išbandymą (B) kai srovės ar įtampos grandinės buvo ardamos darbo vietai ruošti reikalavimai yra privalomi.

MIKROPROCESORINIŲ RELINIŲ ĮRENGINIŲ TECHNINĖS PRIEŽIŪROS DARBŲ BENDROJI PROGRAMA

1. (P1, P, B) Paruošiamieji darbai.

- 1.1. Techniniai dokumentai:
 - 1.1.1. patikrinti, sutvarkyti ir sukomplektuoti relinės apsaugos ir automatikos (toliau - RAA) įrenginių pasus, schemas, brėžinius, nuostatų užduotis;
 - 1.1.2. patikrinti, ar RAA įrenginio parametrai atitinka direktyvinių dokumentų reikalavimus, ir išsiaiškinti galimybę pašalinti neatitikimą;
 - 1.1.3. sukomplektuoti techninei priežiūrai (toliau - TP) reikalingą pagalbinę literatūrą;
 - 1.1.4. sudaryti (patikslinti) darbų vietos paruošimo ir darbų programas.
- 1.2. Paruošti TP reikalingus įrankius ir aparatūrą.
- 1.3. Įforminti nustatyta tvarka paraišką atlikti darbus RAA įrenginyje.
- 1.4. Paruošti darbo vietą.
- 1.5. Įgyvendinti priemones, kurios darbų atlikimo metu nebūtų generuojamas teleinformacijos signalų perdavimas iš objekto įrenginių, su kuriais dirbama, į Dispečerinio valdymo sistemą.
- 1.6. Gauti leidimą dirbti.

2. (P1, P) Išorinė apžiūra.

- 2.1. Nuvalyti dulkes nuo RAA elementų išorės ir montažo.
- 2.2. Patikrinti, o radus defektus - juos pašalinti arba organizuoti pašalinimą:
 - 2.2.1. spintų, dėžių, relių tvirtinimą ir dažais dengtų paviršių būklę;
 - 2.2.2. spintų durelių, relių gaubtų sandarumą;
 - 2.2.3. kontrolinių kabelių įvedimo vietų sandarumą;
 - 2.2.4. kabelių ir montažo laidų jungtis;
 - 2.2.5. antrinių grandinių ir RAA aparatūros metalinių konstrukcijų ir kabelių ekranų įžeminimą;
 - 2.2.6. kabelių gyslų ir laidų žymėjimą;
 - 2.2.7. užrašus ant spintų, prie relių ir kitų RAA aparatų.

3. (P1, P) Relių ir aparatų vidaus apžiūra ir mechaninis patikrinimas.

(Atliekama vidaus apžiūra tų įrenginių, kuriems ji yra galima.)

- 3.1. Nuvalyti dulkes.
- 3.2. Patikrinti, ar nėra kištukinių jungčių mechaninių defektų, ar patikimi tvirtinimai ir varžtinės jungtys.
- 3.3. Patikrinti, ar nėra oksidavimosi žymių dėl patekusios drėgmės, pakenkimo dėl elementų ar plokščių perkaitimo, takelių ir jų apsauginės dangos įtrūkių ir litavimo defektų.
- 3.4. Patikrinti elektromechanines reles ir jų kontaktus.

4. (P1, P) Izoliacijos varžos matavimai.

- 4.1. Išmatuoti atskirų grandinių izoliacijos varžą žemės atžvilgiu:
 - 4.1.1. srovės (kiekvienos grupės);
 - 4.1.2. įtampos;
 - 4.1.3. operatyvinės srovės valdymo, apsaugų, automatikos, įskaitant relių kontaktinius įėjimus ir išėjimus (atsižvelgti į įrenginių gamintojų rekomendacijas tokių matavimų atlikimui);
 - 4.1.4. kitų elektriškai nesujungtų.
- 4.2. Išmatuoti izoliacijos varžą tarp 4.1 punkte nurodytų grandinių.
- 4.3. Išmatuoti izoliacijos varžą tarp atskirų kontrolinio kabelio gyslų:
 - 4.3.1. transformatorių dujinės apsaugos grandinėse;
 - 4.3.2. srovės transformatorių, kurių $I_n = 1A$ grandinėse.

5. (P1, P) Izoliacijos bandymas. Tikrinama padavus bandomąją įtampą 1 minutę.

- 5.1. Išbandyti 4.1 punkte nurodytų visų tarpusavyje sujungtų grandinių izoliaciją žemės atžvilgiu (atsižvelgti į įrenginių gamintojų rekomendacijas tokių matavimų atlikimui).
- 5.2. Išbandyti izoliaciją tarp atskirų 4.3 punkte nurodytų kontrolinio kabelio gyslų.
- 5.3. Jei izoliacija buvo bandoma kintamąją įtampa, išmatuoti išbandytų grandinių izoliacijos varžą žemės atžvilgiu.

6. (P1, P) Mikroprocesorinių relių (apsaugos ir valdymo) patikrinimas.

- 6.1. RAA terminale pakeičiami esamų vartotojų „Ranga“ ir „Litgrid“ slaptažodžiai (P1,P, B).

6.2. Patikrinti, ar relės vidaus konfigūracija (su visais įėjimais ir išėjimais) atitinka aktualias RAA nuostatų užduotis, galiojančius tesės aktus ir brėžiniuose nurodytą konfigūraciją.

6.3. Patikrinti relės vidaus loginius ryšius, įėjimus ir išėjimus.

6.4. Patikrinti, ar srovių, įtampų ir fazinių kampų dydžiai atvaizduojami relių ekrane atitinka paduodamas į relę srovės ir įtampas nuo pašalinio šaltinio. Patikrinti ar komutacinių aparatų padėtis relių ekrane atitinka padėties signalus relių įėjimuose. Patikrinti ar padėties signalai relių įėjimuose atitinka tikrąją komutacinių aparatų padėtį.

6.5. Patikrinti kiekvieno apsaugos (funkcijos) matavimo elemento, zonos, pakopos suveikimo ir grįžimo parametrus paduodant įtampą ir srovę nuo pašalinio šaltinio, palyginti, ar jie ir kitos charakteristikos (išskyrus laiko nuostatus, kurie matuojami kompleksinio patikrinimo metu) atitinka RAA nuostatų užduotis bei relės gamintojo nurodytus matuojamus techninius duomenis.

6.6. Patikrinti visus signalus į relės šviesos diodus, komandas, perjungiklius, relės perduodamus signalus ir matavimus į kompiuterinę valdymo-informavimo sistemą, komandų ir signalų aprašų atitiktį jų reikšmei.

6.7. Iš pašalinio šaltinio padavus pramoninio dažnio simetrinės trifazės sistemos srovės ir įtampas palyginti gaunamus parodymus skystųjų kristalų ekrane arba monitoriui skirtos programos aplinkoje. Paeiliui atjungus ir prijungus kiekvieną įtampos ir srovės fazę išistikinti, kad atitinkamai dingsta ir atsiranda matuojami dydžiai bei išskaičiuojamos atvirkštinės ir nulinės sekų srovių ir įtampų vertės.

6.8. Patikrinti automatikos funkcijų veikimą ir nuostatus.

6.9. Patikrinti įvykių, avarinių procesų registravimo, atstumo iki pažeidimo vietos matavimo funkcijas paduodant įtampą ir srovę nuo pašalinio šaltinio. Patikrinti ir nuimti signalų ir avarinių procesų registratorių kontrolinius įrašus pagal apimties nurodytas nuostatų užduotyse bei patikrinti oscilogramų žymų ir pagalbinių užrašų atitikimą realiai situacijai.

6.10. Patikrinti sąsajos žmogus-mašina (angl. HMI - human machine interface) funkcinių klavišų ir skystųjų kristalų ekrano veikimą.

6.11. Patikrinti laiko sinchronizavimo funkciją:

6.11.1. Tikrinama ar vyksta laiko sinchronizavimas;

6.12. Patikrinti pastotės duomenų tinklo rezervavimo funkcija (IEC 62439) terminaluose *:

6.10. Priimantmo/perduodant GOOSE žinučių technines charakteristikas ir jų atitikimą standarto IEC 61850-8 reikalavimams.

6.11. Patikrinti pagrindinio ir jį dubliuojančio lygiavėrio/rezervinio terminalo nesuveikimą laikinai nutraukiant srovės ir įtampos matavimų skaitmeninius duomenų paketą (IEC 61850-9-2 sampled Value data streams) srautus.

6.13. Remiantis gamintojo rekomendacijomis pakeisti greičiau besidėvinčias dalis (pvz.: akumuliatorių baterija ir kt.)

6.14. Patikrinti ar mikroprocesorinė relė savaime „neperiskaraukinėja“. Tai atlikti įrenginio vidinės savikontrolės funkcijos įvykių žurnalo įrašų analizę, pateikiant analizės rezultatus ir išvadą.

7. (P1, P) Kitų elektrinių ir neelektrinių relių ar daviklių patikrinimas.

Patikrinti ir sureguliuoti kitų elektrinių (įvairių informacijos perdavimo įrenginių, registratorių, reguliatorių ir kt.) ir neelektrinių relių bei daviklių (dujinių relių, gaisro jutiklių ir kt.) parametrus, kaip reikalauja užduotys, jų techninės priežiūros metodiniai nurodymai ar gamintojo instrukcijos.

8. (P1, P) RAA įrenginių tarpusavio ryšių ir ryšių su komutaciniais aparatais patikrinimas.

8.1. Patikrinti visus RAA įrenginio loginius ryšius, diskretinių ir analoginių signalų priėmimą perdavimą laidiniais ryšiais su kitais apsaugų, automatikos valdymo ir signalizacijos įrenginiais. Įsitikinti tinkamu (teisingu) jų veikimu.

8.2. Patikrinti RAA įrenginių loginius ryšius vykdomus GOOSE žinutėmis protokolo IEC 61850 analizatoriumi ir pateikti jų realaus laiko techninės būklės ir charakteristikų įvertinimo ataskaitą.

8.3. Patikrinti RAA įrenginio veikimą į komutacinius aparatus esant vardinei operatyvinės srovės įtampai.

8.4. Patikrinti RAA įrenginio visų grandinių tinkamą veikimą, taip pat ir veikimą į komutacinius aparatus, esant operatyvinės srovės įtampai $U = 0,8U_v$.

8.5. Patikrinti ar nėra klaidingų suveikimų nuimant ir paduodant operatyvinės srovės įtampą. Pakartotinai patikrinti paduodant 0,8 nominalo srovę (įtampą) nuo minimalaus apsaugos suveikimo diapazono nuostato. Testas teigiamas tada kai po maitinimo įtampos nutraukimo RAA įrenginio indikacija (mikroprocesorinės relės) išlieka tokia pati kaip ir iki maitinimo įtampos nutraukimo, o išėjimų relės nesuveikia.

8.6. Išbandyti valdymo-informavimo sistemos, RAA įrenginių ir komutacinių aparatų tarpusavio sąveiką esant vardinei operatyvinės srovės įtampai.

9. (B) RAA įrenginio loginės schemos patikrinimas esant vardinei operatyvinės srovės įtampai.

9.1. Patikrinti mikroproseronių relių veikimą į galines reles nuo bandymo stendo paduodant keletą avarinių dydžių.

9.2. Patikrinti įrenginio (galinių relių) veikimą į komutacinius aparatus, išbandant AKĮ įtaiso (funkcijos) veikimo ciklų skaičių (N) su kiekvieno ciklo įjungimo trukme (tN).

10. (P1, P) Kompleksinis RAA įrenginio patikrinimas.

10.1. Paduoti į RAA įrenginį vardinę operatyvinės srovės įtampą.

10.2. Laikantis Reglamento 16 priede išdėstytų principų, nuo tikrinimo stendo į RAA įrenginį paduoti visų galimų trumpųjų jungimų srovės ir įtampas ar kitus suveikimui reikalingus parametrus, įsitikinti apsaugos suveikimu arba nesuveikimu, išmatuoti suveikimo laikus¹:

10.2.1. apsaugoms reaguojančioms į viršijantį nuostatą avarinio parametro dydį (maksimaliosioms):

10.2.1.1. paduoti 0,9 ir 1,1 nuostato ir įsitikinti, kad pirmuoju atveju apsauga (pakopa, zona) nesuveikia, o antruoju - suveikia;

10.2.1.2. padavus 1,3 1 nuostato - išmatuoti suveikimo laiką;

10.2.1.3. apsaugoms reaguojančioms į mažesnę už nuostatą avarinio parametro dydį (minimaliosioms):

10.2.1.4. paduoti 1,1 ir 0,9 nuostato ir įsitikinti, kad pirmuoju atveju apsauga (pakopa, zona) nesuveikia, o antruoju - suveikia;

10.2.1.5. padavus 0,4 Z (arba kitą dydį, nurodytą gamintojo) distancinėms apsaugoms, 0,8 užduoto nuostato srovės, įtampos ir kitoms apsaugoms, išmatuoti suveikimo laiką;

10.2.2. kitoms apsaugoms ir automatikai - sudarius sąlygas suveikti.

10.3. Išmatuoti suveikimo laikai nuo nurodytų užduotyse neturi skirtis daugiau, negu nurodyta Reglamento 15 priede.

10.4. Kitų elektrinių ir neelektrinių įrenginių kompleksinis patikrinimas atliekamas, kaip reikalauja jų techninės priežiūros metodiniai nurodymai, užduotys ar gamintojo instrukcijos.

10.5. Regioninės grupės RAA specialisto patvirtinantis pranešimas įrenginį operatyviai valdačiam padaliniui, dėl įtampos padavimo į įrenginį galimybes,

11. (P1, P)* RAA įrenginio patikrinimas darbo srove (darbai turi būti atliekami nedelsiant po darbo srovės ir įtampos padavimo).

11.1. Pakartotinai apžiūrėti visas reles ir aparatus, patikrinti visus perjungimo įtaisy ir kitas pagalbines grandines, ar jos atitinka įrenginio būsimą režimą. Ypatingą dėmesį atkreipti į srovės ir įtampos grandinių įžeminimą, įvairias laikinas jungtis, nutraukimus ir kt.

11.2. Į pagrindinį įrenginį ir RAA įrenginį paduoti darbo srovę ir įtampą. Tai atlieka operatyvinis personalas (jo nurodymu kai kurias operacijas gali atlikti ir RAA darbuotojai).

11.3. Patikrinti (išmatuoti) srovės visose fazėse ir nuliniuose laiduose prie RAA įrenginio įėjimo gnybtų, nuskaityti rodmenis relių ekranuose ir užrašyti.

11.4. Patikrinti (išmatuoti) įtampas visuose RAA įrenginio įėjimo gnybtuose, nuskaityti rodmenis relių ekranuose ir užrašyti. Patikrinti įtampos fazių seką, jei atjungiant įtampos grandines buvo atjungiami laidininkai.

11.5. Patikrinti RAA įrenginio reakciją atsijungus įtampos grandinių automatiniam jungikliui ar kitaip nutraukus ir perjungiant įtampos grandines nuo kito įtampos transformatoriaus bei atliekant kitas galimas įtampos grandinių operacijas.

11.6. Patikrinti RAA įrenginio reakciją (klaidingo suveikimo nebuvimo patikrinimas) nuimant ir paduodant operatyvinę Uv įtampą, esant darbo srovei ir įtampai (įžemėjimų paieškos imitacija).

11.7. Atlikti kitus metodiniuose nurodymuose ar instrukcijose nustatytus būtinus šių RAA įrenginių patikrinimus.

12. (P1, P, B) RAA įrenginio paruošimas įjungimui.

12.1. Pakartotinai apžiūrėti reles, aparatus, grandines, kurių darbo režimas buvo keičiamas išjungiant ar tikrinant darbo srovėmis.

12.2. Patikrinti ir perjungti į reikalingą padėtį bandymų blokus, raktus, tarpes, nuostatų grupes ir kt.

12.3. Padaryti kitus RAA įrenginio eksploatavimo instrukcijose, perjungimo lapeliuose, darbo vietos paruošimo programose nustatytus šio tarpsnio darbus.

12.4. RAA žurnale įrašyti išvadas apie RAA įrenginio būklę, įjungimo galimumą ir jo eksploatacijos tvarkos pakeitimus (jei tokių yra).

12.5. Apie atliktą TP įrašyti RAA įrenginio pase.

12.6. Įforminti patikrinimo protokolus.

13. (P1, P, B) RAA įrenginio įjungimas. Jei patikrintas darbo srove (žr. 10 punktą) RAA įrenginys vėl buvo išjungtas, jį įjungia į darbą operatyvinis personalas.

14. (P1, P, B) Ataskaitinės dokumentacijos paruošimas ir pridavimas užsakovui.

13.1. Techninės priežiūros metu surasti RAA įrenginių defektai bei žyma apie jų pašalinimą, turi būti aprašyti teikiamoje ataskaitinėje dokumentacijoje.

¹. Patikrinamos visos naudojamos funkcijos ir loginės jungtis kartu su schemoje visais išėjimo rėlių naudojamais kontaktais. Remiantis terminalo funkcinė schema sudaromos sąlygos paeiliui suveikdinti visas naudojamas funkcijas iš pašalinio šaltinio paduodant signalus ir apsaugos diskretinius įėjimus. Suveikimų analizė atliekama remiantis vidinių avarinių procesų registratorių įrašais ir išėjimo rėlių būsenomis.

* Atliekant RAA įrenginių išbandymą (B) kai srovės ar įtampos grandinės buvo ardamos darbo vietai ruošti reikalavimai yra privalomi.

RAA ĮRENGINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA

1. Susipažinti su įrašais apie RAA įrenginių defektus šios paskirties duomenų registravimo kompiuterinėje bazėje TVIS. Išsiaiškinti, ar yra nepašalintų defektų per laikotarpį nuo praėjusios apžiūros.
2. Atvykus į objektą:
 - 2.1. Įjungti šviesos ir kitą signalizaciją, jei ji buvo išjungta, patikrinti:
 - 2.1.1. ar nėra suveikusių signalinių relių ar kitų signalų apie nenormalų RAA ir kitų įrenginių darbą;
 - 2.1.2. avarinės ir įspėjamosios signalizacijos tvarkingumą;
 - 2.1.3. Mikroprocesorinių RAA įrenginiams nuskaityti įrenginio vidinės savikontrolės įvykių žurnalą ir įvertinti esančius įrašus ar įrenginys veikia be trikdžių.
 - 2.2. Apžiūrėti visus RAA įrenginius ir valdymo skydus, ypatingą dėmesį atkreipti į:
 - 2.2.1. galimus įvairius mechaninius ar kitokius pažeidimus;
 - 2.2.2. operatyvinės srovės buvimą RAA įrenginiuose;
 - 2.2.3. ar tinkamai parinktas operatyvinės srovės šaltinių darbo režimas;
 - 2.2.4. ar nėra įrenginių perkaitimo požymių (kvapas, spalva, dūmų pėdsakai ir kt.);
 - 2.2.5. visų valdymo ir komutacinių įrenginių padėtį, ar ji atitinka pirminio elektros tinklo ir pagrindinių elektros įrenginių darbo schemas bei režimus;
 - 2.2.6. patalpų, kuriose yra RAA įrenginiai, švarą ir apšvietimą, taip pat ar valomos dulkės nuo RAA įrenginių;
 - 2.2.7. šaltuoju metų laiku patikrinti, ar šildomos ir ar sandariai uždarytos lauko spintos, rinklės bei patalpos, kuriose yra RAA įrenginiai;
 - 2.2.8. ar yra visi reikalingi užrašai, lentelės ant skydų, prie relių, aparatų ir perjungimo įrenginių, ypač tie, kurie reikalingi operatyviam personalui;
 - 2.2.9. saugiklių, signalizacijos lempų, atsargas.
 - 2.3. Išmatuoti stacionariais prietaisais:
 - 2.3.1. operatyvinės srovės įtampos lygį ir jos polių izoliacijos varžą žemės atžvilgiu;
 - 2.3.2. ne balansus įtampos transformatorių ir šynų, šynuočių apsaugų srovės grandinėse;
 - 2.3.3. fiksuojančių prietaisų kontrolinius parodymus (jei tokie yra);
 - 2.3.4. kitų apsaugų ir aparatų, turinčių tam skirtus prietaisus, kontrolinius parametrus;
 - 2.3.5. kitų RAA įrenginių instrukcijose nurodytus parametrus.
 - 2.4. Objektuose, kuriuose nėra nuolat budinčio personalo, pabandyti, kaip veikia perdavimo tinklo galios transformatorių automatiniai įtampos reguliatoriai.
 - 2.5. Pašalinti smulkius defektus, jeigu tai galima padaryti.
3. Ažiūrimi pastatai, stainiai ir teritorija:
 - 3.1. Apsaugos sistema;
 - 3.2. Vartai, aptvaras;
 - 3.3. Pastatų langai, durys, jų užraktai;
 - 3.4. Pastatų sienos, lubos, grindys;
 - 3.5. Kabelių rūšiai (patalpa, kabeliai);
 - 3.6. Kabelių kanalai;
 - 3.7. Kondicionavimas, vėdinimas;
 - 3.8. Visos teritorijos tvarka;
4. Ažiūrimi pagrindiniai įrenginiai:
 - 4.1. Galios transformatorių alyvos lygis alyvos plėtimosi bake, perjungiklio bake, įvaduose;
 - 4.2. Galios transformatorių silikagelis transformatoriaus alsuoklyje, kontaktoriaus alsuoklyje, įvaduose;
 - 4.3. Galios transformatorių hermetinių įvadų slėgis;
 - 4.4. Galios transformatorių bako sandarumas;
 - 4.5. Galios transformatorių aušinimo ventiliatorių ir alyvos cirkuliacinių siurblių veikimo patikrinimas, pavaros ir ventiliatorių valdymo skydai;
 - 4.6. Jungtuvų suslėgtojo oro vožtuvų ir vamzdyno sandarumas;
 - 4.7. Jungtuvų oro slėgis pagal manometrų rodmenis; manometrų nustatymai agregatų spintose;
 - 4.8. Jungtuvų, skyriklių, išemiklių pavaros;
 - 4.9. Alyvinių jungtuvų alyvos lygis bakuose ir įvaduose;
 - 4.10. Alyvinių jungtuvų įvadų silikagelis;
 - 4.11. Alyvinių jungtuvų hermetinių įvadų slėgis;
 - 4.12. Dujinių jungtuvų dujų slėgis;
 - 4.13. Dujinių jungtuvų pavarų antikondensacinis šildymas;
 - 4.14. Vakuminių jungtuvų vakuumo lygis pagal prietaisų rodmenis;
 - 4.15. Skyriklių, išemiklių, skirtuvų kontaktų peiliai (suėjimas);

- 4.16. Skyriklių ir įžemiklių elektromagnetinė blokuotė;
 - 4.17. Matvimų transformatorių alyvos lygis ir siliksgelis;
 - 4.18. KSS, NSS viršįtampių ribotuvai;
 - 4.19. Šuntinių reaktorių vartų užrakinimas, blokuotė;
 - 4.20. Aukšto dažnio prijungimo filtras;
 - 4.21. Akumuliatorių baterijų elementų korpusai, elektrolito kiekis, įkrovimo srovė; patalpos temperatūra;
5. Užpildyti RAA įrenginių apžiūros lapelį (žr. 1717 priedą). Apie trūkumus, gedimus, defektus nustatyta tvarka įrašyti į šios programos 1 punkte minėtas laikmenas.

PASTABA:

Atsižvelgiant į vietos sąlygas ir įrenginius, kuriems ji taikoma, programa gali būti papildyta ar sutrumpinta.

DIDŽIAUSI LEISTINI RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS PARAMETRŲ NUOKRYPIAI NUO NURODYTŲ UŽDUOTYSE

Eil. Nr.	Parametras ir komentaras	Nuokrypis
1.	Relių arba apsaugų suveikimo ar grįžimo į pradinę padėtį laikas:	
1.1.	relių, kurių grandinėse nėra papildomos delsos elementų	gamyklos duomenys
1.2.	su nepriklausoma laiko charakteristika, kai nuostatas:	
1.2.1.	0,1-1,3 s	± 0,03 s
1.2.2.	1,35-3,5 s	± 0,06 s
1.2.3.	3,5-9,0 s	± 0,12 s
1.2.4.	>9,0 s	± 5,0 %
1.3.	su priklausoma laiko charakteristika:	
1.3.1.	priklausomoje dalyje;	± 0,15 s
1.3.2.	nepriklausomoje dalyje.	± 0,1 s
1.4.	įmontuotų pavarose (su jungtuvo išjungimu)	
1.4.1.	nepriklausomoje dalyje	± 0,15 s
1.4.2.	tarpinių relių	± 10 %
2.	Kai kurių relių parametrai:	
2.1.	suveikimo srovė, įtampa, varža:	
2.1.1.	srovė ir varža, kai derinama su kitų apsaugų laiko nuostatais	± 3,0 %
2.1.2.	srovė ir varža, kai nederinama su kitų apsaugų laiko nuostatais	± 5,0 %
2.1.3.	įmontuotų pavarose	± 5,0 %
2.1.4.	komutacinių aparatų atjungimo ir įjungimo ričių	± 5,0 %
2.1.5.	tiesioginės, atvirkštinės, nulinės sekos srovės ir įtampos paleidimo elementų	± 5,0 %
2.1.6.	automatikai įjungiant ir išjungiant pagal įtampos parametrus	± 1,0 %
2.2.	Galios ir galios krypties relių suveikimo galia:	
2.2.1.	priešavarinės automatikos	± 3,0 %
2.2.2.	kitų	± 5,0 %
2.3.	Suveikimo kampas tarp ekvivalentinių vektorių, kai naudojama:	
2.3.1.	priešavarinės automatikos grandinėse	± 3,0 %
2.3.2.	synchronizmo kontrolės ir kitose grandinėse	± 10,0 %
2.4.	Dažnio relių suveikimo dažnis esant vardiniais parametrams	± 0,1 Hz
2.5.	Varžos ir galios, galios krypties relių didžiausio jautrumo kampai	± 5 el. laipsn.
3.	Iki 1000 V automatinų jungiklių:	
3.1.	elektromagnetinių elementų suveikimo srovė:	
3.1.1.	AP-50; 3,5 Iv	± 15,0 %
3.1.2.	AP-50; 8,0 Iv	± 20,0 %
3.1.3.	AP-50; 11,0 Iv	+ 15,0 % - 30,0 %
3.1.4.	AVM	± 10,0 %
3.1.5.	A3120	± 20,0 %
3.1.6.	A3130; A3140	± 15,0 %
3.1.7.	AK-63	+ 25,0 % - 15,0 %
3.1.8.	A3700 elektromagnetinės aps.	± 15,0 %
3.1.9.	A3700 puslaidininkinės aps.	± 20,0 %
3.1.10.	BA	± 20,0 %
3.1.11.	„Elektron“	± 15,0 %
3.2.	Suveikimo laikas:	
3.2.1.	AVM	± 15,0 %
3.2.2.	„Elektron“ perkrovų zonoje	± 20,0 %
3.2.3.	„Elektron“ trumpųjų jungimų zonoje	± 15,0 %
3.2.4.	BA	± 0,02 s

PASTABA. 1. Nuostatų nuokrypiai nuo gamintojų nurodytųjų ar nurodytųjų jų įrengimo užduotyse turi neviršyti:

- naujai suderintų RAA įtaisų - jų gamintojų nurodytų dydžių;
- ekspluatuojamų RAA įtaisų - Reglamento 5 priede nurodytų dydžių.

2. Nepaminėtų lentelėje įtaisų ar aparatų parametrų nuokrypiai turi neviršyti jų gamintojų nurodytų dydžių.

RELINIŲ APSAUGŲ LAIKO NUOSTATŲ NORMATYVAS

RAA nuostatų užduotyse suveikimo laikai nurodomi laikantis šių principų:

1. apsaugoms ar jų pakopoms, neturinčioms laiko išlaikymo elemento, - užduotyse nurodoma 0 sekundžių nepriklausomai nuo tikrojo suveikimo laiko;

1.1. apsaugoms ar jų pakopoms, turinčioms laiko išlaikymo elementus, - nuo avarinio dydžio (srovės, įtampos, varžos) atsiradimo iki apsaugos galinių relių suveikimo;

1.2. jungtuvo fazių nepersijungimo apsauga - nuo fazių padėčių nesutapimo iki komandos išjungti 3 fazes;

1.3. jungtuvų rezervavimo įrenginys (toliau - JRĮ) - nuo JRĮ paleidimo momento iki šios apsaugos relės, išjungiančios gretimus prijunginius, suveikimo. Jei JRĮ neturi gretimų prijunginius tiesiogiai išjungiančių relių, o veikia per kitos paskirties (šynų apsaugą ar kt.) RAA įrenginius - laikas matuojamas iki šių įrenginių paleidimo;

1.4. AKĮ, ARĮ:

1.4.1. kai laikas ≤ 1 sekundė - nuo įjungimo sąlygų atsiradimo (paleidimo) iki komandos įjungti;

1.4.2. kai laikas > 1 sekundė - nuo įjungimo sąlygų atsiradimo (paleidimo) iki jungtuvo įjungimo;

1.5. GAKĮ, VAKĮ:

1.5.1. nuo įjungimo sąlygų atsiradimo iki jungtuvo įjungimo (rekonstruotiems objektams);

1.5.2. nuo jautrios apsaugos suveikimo iki jungtuvo įjungimo (nerekonstruotiems objektams);

1.6. ADN ir kita priešavarinė automatika - nuo avarinio dydžio atsiradimo iki galinių relių suveikimo.

2. Pavienių relių, dalyvaujančių kitose (1 punkte neminimose) loginėse schemose, suveikimo ar grįžimo laikai nurodomi tik tai relei.

3. Jei užduotyse nenurodoma, o įrenginys nepriskiriamas 1 ir 2 punktuose nurodytiesiems, laikai nustatomi tik tai relei (laiko elementui).

4. Jei tam tikrais atvejais prireikia nukrypti nuo 1 ir 2 punktuose nurodytų principų, - užduotyse tai yra nurodoma.

5. Derinant relinę įrangą laikai privalo būti sureguliuoti, o atliekant techninę priežiūrą patikrinti* laikantis šio normatyvo 1-4 punktuose nurodytų principų.

PASTABA. Normatyve nurodyti principai taikomi ir mikroprocesoriniams RAA įrenginiams.

(Apžiūrų lapelio formos pavyzdys)

LITGRID AB

TP RAA įrenginių APŽIŪROS LAPELIS Nr. _____

il. Nr	Apžiūrimas objektas (Prijunginio RAA)	Apžiūros data	Žymos apie apžiūros atlikimą				Trūkumai, defektai, matvimų prietaisų rodmenys
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
Apžiūra atlikusiojo Vardas, Pavardė							
Parašas							

Pastabos:

Apžiūrėjus, visi pastebėti trūkumai, gedimai ir defektai registruojami Reglamento XII poskyrio (RAA gedimai ir defektai) nustatyta tvarka.

.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ĮRENGINIO PASO PILDYMO TVARKOS APRAŠAS

1. Pasas yra pagrindinis dokumentas, kuriame kaupiama ir saugoma informacija apie relinės apsaugos ir automatikos (toliau - RAA) įrenginį ir jo eksploatavimą.
2. Pasas yra neterminuotas, jo galiojimo laikas baigiasi pasibaigus įrenginio eksploatavimo laikui.
3. Pasus privalo turėti visi 6 kV ir aukštesnės įtampos pagrindinės įrangos RAA įrenginiai.
4. Prijunginio RAA įrenginiai gali turėti vieną arba daugiau pasų. Pasų skaičių lemia įrenginių sudėtingumas ir paso tvarkymo patogumas.
- 4.1. Prijunginio RAA įrenginiams, kurių techninę priežiūrą galima atlikti tik tuo pačiu metu, sudaromas vienas pasas visiems įrenginiams.
- 4.2. Prijunginio RAA įrenginių grupėms ar įrenginiams, kurie techniškai prižiūrimi atskirai nuo kitų, sudaromi atskiri pasai.
5. Pase turi būti RAA įrenginio:
 - 5.1. pavadinimas ir buvimo vieta;
 - 5.2. eksploatavimo pradžios (įjungimo) data;
 - 5.3. pagrindiniai vardiniai duomenys;
 - 5.4. nuostatai ir jų pakeitimai;
 - 5.5. techninės priežiūros (išskyrus apžiūras) registracija.
6. Nuo 1996 m. sausio 1 d. RAA įrenginiams naudojama bendroji paso forma P-1 arba specialiosios tik konkrečių RAA įrenginių tipams skirtos pasų-protokolų formos. Nuo šio Reglamento įsigaliojimo naujai įjungiamiems įrenginiams turi būti naudojama paso forma P-1.
- 6.1. Pasas-protokolas - tai paso reikalavimus atitinkantis ir jo funkcijas atliekantis dokumentas, kuriame, be minėtų duomenų, registruojami ir techninės priežiūros matavimų duomenys.
- 6.1.1. Visi anksčiau sudaryti pasai arba pasai-protokoliai, jei jie atitinka šio aprašo reikalavimus, galioja nepriklausomai nuo jų formos.
7. Kartu su RAA įrenginio pasu saugotina gamyklos gamintojos pateiktas RAA įrenginio pasas ir techninė informacija.
8. Naujos RAA įrangos pasus sudaro Rangovo RAA inžinierius atlikdamas P1
9. Paso formą užpildo ir už duomenų teisingumą atsako Rangovo RAA inžinierius. Pildymą kontroliuoja Bendrovės tinklo priežiūros grupės RAA inžinierius
10. Paso formos pildymo paaiškinimai:
 - 10.1.1. Eilutė po užrašu PASAS yra skirta kodavimui pagal įmonės priimtą pasų apskaitos ir kodavimo sistemą.
 - 10.1.2. Skyriuje TECHNINIAI DUOMENYS įrašomi įrenginio pagrindiniai vardiniai duomenys ir tie duomenys, kurių dažniau gali prireikti skaičiavimams, analizei ir prižiūrint įrenginius.
 - 10.1.3. Skyriuje NUOSTATAI įrašomi nuostatai, kai yra nedaug nustatomų ar keičiamų parametrų. Kai įrašomų parametrų yra daug, prie paso pridedamos nuostatų užduotys, užduočių kopijos ir pan., o šioje grafoje įrašomos nuorodos į pridedamą dokumentą.

Forma P-1

(Paso formos pavyzdys)

.....
 (įmonė)

 (pastotė)

 (junginys)

.....

 (apsaugos, automatikos, įrenginio pavadinimas)

.....

PASAS

Nr.

ĮRENGINIAI ĮJUNGTI.....
 (data)

.....

PASĄ UŽPILDĖ
 (vardas, pavardė, data)

.....

TECHNINIAI DUOMENYS

This image shows a full page of dot grid paper. A solid black vertical line runs down the left side, creating a margin. The rest of the page is filled with a uniform grid of small black dots arranged in horizontal rows. There are approximately 28 rows of dots across the page.

TECHNINĒS PRIEŽIŪROS REGISTRĀCIJA

[illegible]

TECHNINĒS PRIEŽIŪROS REGISTRĀCIJA

[illegible]

NUOSTATAI IR JŲ KEITIMAI

[illegible]

RAA ĮRENGINIŲ TECHNOLOGINIS DERINIMAS (D)

1. Įrenginiai pradedami naudoti statybos techninio reglamento ir bendrovės nustatyta tvarka.
2. Pradedami naudoti įrenginiai turi atitikti šio Reglamento ir kitų galiojančių norminių teisės aktų reikalavimus:
 - 2.1. Elektros įrenginių įrengimo taisyklių;
 - 2.2. Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių;
 - 2.3. Elektros įrenginių bandymo normų ir apimčių;
 - 2.4. Saugos taisyklių eksploatuojant elektros įrenginius;
 - 2.5. statybos techninių reglamentų;
 - 2.6. įrenginio gamintojo techninių dokumentų;
3. Turi būti atliekami naujai sumontuotų RAA įrenginių, matavimų transformatorių ir komutacinių aparatų pavarų elementų technologinio derinimo (D) darbai.
4. Technologinis derinimas apima:
 - 4.1. darbo projekto detalią analizę, jo atitikimą techninio (techninio-darbo) projekto sprendiniams ir galiojantiems norminiams teisės aktų reikalavimams;
 - 4.2. išorinio ir vidaus montažo (konfigūravimo) galutinį parengimą ir patikrinimą;
 - 4.3. antrinių grandinių izoliacijos matavimus ir bandymus;
 - 4.4. relių ir kitų antrinių grandinių elementų bei atskirų funkcijų detalų charakteristikų patikrinimą pagal jų gamintojų, Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklių, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių, Elektros įrenginių bandymo normų ir apimčių, kitų techninių dokumentų reikalavimus;
 - 4.5. reikalingų nuostatų ir kitų parametrų nustatymą pagal įrangos gamintojų instrukcijas, Elektros įrenginių relinės apsaugos ir automatikos įrengimo taisyklių, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių, Elektros įrenginių bandymo normų ir apimčių, kitų techninių dokumentų reikalavimus bei savininko užduotis;
 - 4.6. matavimo transformatorių transformacijos koeficiento, įmagnetinimo charakteristikų, antrinių apvijų ominės ir izoliacijos varžos tarp apvijų ir žemės atžvilgiu patikrinimą.
 - 4.7. matavimo transformatorių kiekvienos antrinės apvijos kartu su jose prijungtais įrenginiais apkrovos matavimą;
 - 4.8. relinių apsaugų ir automatikos funkcijų veikimo ir suveikimo laiko kompleksinius matavimus, atsižvelgiant į 16 priedo reikalavimus, nuo pašalinio šaltinio paduodant į apsaugą reikiamų parametrų avarinio režimo srovę ir įtampą kiekvienai įrenginyje įdiegtai RAA funkcijai suveikdinti ir charakteristikai patikrinti, kai operatyvinė įtampa $U = U_v$;
 - 4.9. relinių apsaugų ir automatikos įrangos išbandymą visoje schemoje kartu su komutaciniais ir kitais aparatais, kai į tikrinamą schemą paduota operatyvinė įtampa $U = U_v$ ir $U = 0,8U_v$; Jeigu gamintojo nurodyta komutacinių aparatų elektromagnetų minimali darbo įtampa aukštesnė kaip $0,8U_v$, tai RAA ir komutacinio aparato darbas išbandomas prie nurodytos minimalios įtampos ribos. Didelio alyvos tūrio jungtuvų įjungimo elektromagnetų maitinimo įtampos lygis turi būti toks, koks yra nurodytas šių įrenginių technologinėse kortose.
 - 4.10. RAA įtaisų tarpusavio sąveikos prijunginyje ir su kitais objekte veikiančiais kitų prijunginių RAA įtaisais susietais laidiniais arba virtualiais loginiais ryšiais, su teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginių, dispečerinio valdymo sistema, kai operatyvinė įtampa $U = U_v$, išbandymą;
 - 4.11. išbandymą nutraukiant-paduodant operatyvinę įtampą (sudėtingiems RAA įrenginiams) ir išbandymą visais galimais darbo režimais;
 - 4.12. išbandymą padavus į įrangą darbinių parametrų srovę ir įtampą, taip pat nutraukiant-paduodant ir perjungiant įtampos grandines bei bandomąjį eksploatavimą visais kitais galimais režimais;
 - 4.13. protokolų, ataskaitų ir schemų įforminimą kiekvieno prijunginio įrenginiams atskiromis bylomis;
 - 4.14. reikalingų užrašų prie relių ir aparatų padarymą;
 - 4.15. eksploatavimo instrukcijų (operatyvinės priežiūros ir techninės priežiūros) rengimą.
5. Prieš pripažinimą tinkama naudoti technologiškai suderintą įrangą patikrina techninė darbo komisija, kurioje dalyvauja relinės apsaugos inžinierius. Pasirinktinai tikrinama, ar atlikti visi įrangos gamintojo nurodyti darbai, reikalingi bandymai ir matavimai, ar įranga atitinka kitų techninių dokumentų ir priežiūros norminių teisės aktų reikalavimus, kaip įforminti įrangos techniniai dokumentai (protokolai, schemos ir instrukcijos).
6. Rangovo atliekamus montavimo ir technologinio derinimo darbus prižiūri užsakovo paskirtas specialistas - specialiosios statinio statybos dalies techninis prižiūrėtojas. Techninis prižiūrėtojas vadovaujasi STR 1.06.01:2016 „Statybos darbai.Statinio statybos techninė priežiūra“ ir Bendrovės atitinkamais nurodymais.

7. Specialiosios statinio statybos dalies techninio prižiūrėtojo pareiga - kontroliuoti, ar statinys statomas pagal projektą, ar statybos metu naudojami statybos produktai bei elektrotechniniai gaminiai atitinka statybos rangos sutarties, įstatymų, kitų norminių teisės aktų, normatyvinių statybos techninių dokumentų, normatyvinių statinio saugos ir paskirties dokumentų reikalavimus.

8. Specialiosios statinio statybos dalies techninio prižiūrėtojas kontroliuoja, jog defektai ir nebaigti statybos montavimo darbai, taip pat energetikos įrenginių defektai, išryškėję individualių ir funkcinių bandymų metu, yra pašalinti statybos, montavimo organizacijos ar įrenginių gamintojų iki kompleksinių bandymų pradžios.

9. Techninis prižiūrėtojas privalo pats dalyvauti baigiamuosiuose kiekvieno objekte esančio prijunginio kompleksiniuose RAA bandymuose, taip pat pirmą kartą padavus į įrangą darbinę srovę bei įtampą), detaliai patikrinti Rangovų pateikiamus dokumentus.

10. Kiekvieno prijunginio kompleksinių bandymų apimtys turi būti ne mažesnės nei yra nurodytos tipinėse kompleksinių bandymų formose, kurios pateikiamos priede Nr. 23, taip pat vadovaujamosi jose pateikimais kompleksinių bandymų protokolo pildymo ir bandymų eigos aprašais. Prijunginių kuriems nėra parengtu tipinių kompleksinių bandymų formų minėtame priede, rangovas sudaro, parengia bei pateikia laisvos formos kompleksinių bandymų protokolus.

11. Baigus derinimo ir kompleksinių bandymų darbus, Rangovo darbų vykdytojas ir techninis prižiūrėtojas įrašo operatyvinių tarnybų RAA žurnale (žr. X skirsnį) apie darbų pabaigą, įrangos techninę būklę ir galimybę įjungti darbinę įtampą.

12. Priimant naudoti naujai suderintą įrangą ir prieš ją įjungiant bandomajai eksploatacijai, turi būti parengti ir atiduoti Užsakovui šie dokumentai (žiūr. sąvadą 20 priedas):

12.1. Rangovo darbų vadovo pasirašyti ir statybos specialiosios dalies (RAA) techninio prižiūrėtojo peržiūrėti ir vizuoti punktuose nurodytų darbų protokolai ar ataskaitos;

12.2. RAA įrangos išpildomieji brėžiniai (švarus ištaisytas egzempliorius) ir vidaus konfigūracijų schemas/nustatymai/logiką/matricos pasirašyti Rangovo darbų vadovo ir pažymėti spaudu „TAIP PASTATYTA“, bei Užsakovo specialiosios dalies techninio prižiūrėtojo pasirašyti. Jei rekonstrukcija vykdoma etapais, švarus ištaisytas ir pagal minėtus reikalavimus įformintas projekto egzempliorius pateikiamas iki paskutinio etapo techninio įvertinimo komisijos;

12.3. RAA įrangos išpildomieji brėžiniai (projektas) skaitmeninėse laikmenose redaguojamu „*.dwg“ ir *.pdf formatais, vidinių konfigūracijų failai suformuoti įrangos gamintojo programinės įrangos pagalba ir *.pdf formatais;

12.4. licenzijų raktų, kodų ir slaptažodžių suvestinės lentelės įrangos, kurios prieigai reikalingi specialūs kodai ar slaptažodžiai. Mikroprocesoriniame RAA terminale turi būti sukuriama trys vartotojai: „Ranga“, „Litgrid“, „Operatorius“.

12.5. įrangos gamykliniai dokumentai popieriuje ir skaitmeninėse laikmenose (originalai);

12.6. Rangovo pasirašyta ir užsakovo patvirtinta RAA įrenginių eksploataavimo instrukcija lietuvių kalba (I dalis - operatyvinės priežiūros instrukcija) popieriuje ir kompiuterinėmis laikmenomis MS Word formatu be redagavimo apribojimų.

12.7. RAA įrenginių eksploataavimo instrukciją lietuvių kalba (II dalis - techninės priežiūros instrukcija), popieriuje ir kompiuterinėmis laikmenomis MS Word formatu be redagavimo apribojimų (gamintojo parengtą įrenginio naudojimo vadovų techninę priežiūrą reglamentuojanti dalis). Jei įrenginys naujo tipo ir nesama tipinių nurodymų ar instrukcijų, tai ji turi būti suderinta su gamintojais ar jų atstovais.

12.8. kiti dokumentai, kurie turi būti pateikti užsakovui pagal galiojančius teisės aktus.

13. Bandomasis RAA įrangos eksploataavimas prasideda įrangą įjungus į tinklą (padavus į įrangą darbinių parametrų srovę ir įtampą) ir baigiasi statinio statybos užbaigimo akto pasirašymu.

RANGOVO PARENGTŲ UŽSAKOVUI PERDUODAMŲ RAA ĮRENGINIŲ DOKUMENTŲ SĄVADAS

1. Naujai suderinus arba perderinus RAA įrangą turi būti parengti ir atiduoti užsakovui šie dokumentai:

1.1. Rangovo darbų vykdytojo pasirašyti ir statybos specialiosios dalies (RAA) techninio prižiūrėtojo peržiūrėti ir vizuoti derinimo darbų ir kompleksinių bandymų protokolai (ataskaitos):

1.1.1. kiekvieno prijunginio antrinių grandinių išorinio ir vidaus (konfigūravimo) montažo parengimo ir patikrinimo protokolus;

1.1.2. kiekvieno prijunginio antrinių grandinių izoliacijos varžos matavimų ir bandymų protokolus;

1.1.3. kiekvieno prijunginio relių, įtaisų ir antrinių grandinių elementų bei atskirų funkcijų detalaus charakteristikų patikrinimo pagal gamintojų techninių dokumentų reikalavimus bei savininko užduotis protokolus;

1.1.4. nuostatų ir kitų parametrų nustatymo pagal įrangos gamintojų instrukcijas bei savininko užduotis protokolus;

1.1.5. visų matavimo transformatorių transformacijos koeficiento, įmagnetinimo charakteristikų, antrinių apvijų ominių ir izoliacijos varžų tarp apvijų ir žemės atžvilgiu darbinį apkrovų matavimo protokolus;

1.1.6. kiekvieno prijunginio RAA darbo ir suveikimo laiko kompleksinių matavimų protokolus, atsižvelgiant į Elektrinių ir elektros tinklo Relinės apsaugos ir automatikos įrenginių eksploatavimo reglamento 16 priedo reikalavimus, nuo pašalinio šaltinio paduodant į apsaugą avarinio režimo srovę ir įtampą, kai operatyvinė įtampa $U = U_v$;

1.1.7. kiekvieno prijunginio RAA įrangos išbandymo protokolus visoje schemoje kartu su pagrindiniais komutaciniais ir kitais aparatais, kai operatyvinė įtampa $U = U_v$ ir $U = 0,8U_v$;

1.1.8. kiekvieno prijunginio RAA įtaisų tarpusavio sąveikos su kitais objekte veikiančiais RAA įtaisais susietais laidinėmis arba virtualiomis loginėmis grandinėmis, su teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginių, dispečerinio valdymo sistema, kai operatyvinė įtampa $U = U_v$, išbandymo;

1.1.9. sudėtingų RAA įrenginių išbandymo nutraukiant-paduodant operatyvinę įtampą protokolus;

1.1.10. sudėtingų RAA įrenginių patikrinimo protokolus nutraukiant-paduodant taip pat perjungiant įtampos grandines bei imituojant bandomąjį eksploatavimą visais galimais režimais;

1.2. kiekvieno prijunginio RAA darbo išbandymo ir matavimų protokolus bandomojo įjungimo metu padavus į įrangą darbinį parametrų srovę ir įtampą;

1.3. kartu su protokolais pateikti RAA įrangos ir matavimo transformatorių patikrinimo duomenų išeities failus suformuotus mikroprocesorinio testavimo įrenginio programinės įrangos pagalba, pagrindžiančius patikrinimo rezultatų duomenis pateiktuose protokoluose.

1.4. RAA įrangos išpildomieji brėžiniai (švarus ištaisytas egzempliorius) ir vidaus konfigūracijų schemas/nustatymai/logika/matricos pasirašyti Rangovo darbų vadovo bei pažymėti spaudu „TAIP PASTATYTA“, taip pat pasirašyti Užsakovo specialios dalies techninio priežiūrėtojo.

1.5. Ryšio protokolo IEC 61850 pagrindu suformuotų virtualių loginių grandinių su nurodytais identifikavimo adresais tarp objekto intelektualių elektroninių RAA įrenginių sąrašą.

1.6. RAA įrangos išpildomieji brėžiniai (projektas) skaitmeninėse laikmenose redaguojamu „dwg“ ir pdf formatais, vidinių konfigūracijų failai suformuoti įrangos gamintojo programinės įrangos pagalba ir pdf formatais.

1.7. kiekvienam objekto prijunginiui dokumentacija teikiama atskira byla.

1.8. objekto licenzijų raktų, kodų ir slaptažodžių suvestinės lentelės tos įrangos, kurios prieigai reikalingi specialūs raktai, kodai ar slaptažodžiai, IP adresų lentelės.

1.9. RAA įrangos gamykliniai dokumentai popieriuje ir/arba skaitmeninėse laikmenose (originalai);

1.10. Rangovo pasirašyta ir užsakovo patvirtinta RAA įrenginių eksploatavimo instrukcija lietuvių kalba (I dalis - operatyvinės priežiūros instrukcija) popieriuje ir kompiuterinėmis laikmenomis MS Word formatu be redagavimo apribojimų;

1.11. RAA įrenginių eksploatavimo instrukciją lietuvių kalba (II dalis - techninės priežiūros instrukcija), popieriuje ir skaitmeninėmis laikmenomis MS Word formatu be redagavimo apribojimų (gamintojo parengtų įrenginio naudojimo vadovų techninę priežiūrą reglamentuojanti dalis). Jei įrenginys naujo tipo ir nesama tipinių nurodymų ar instrukcijų, tai jie turi būti suderinti su gamintojais ar jų atstovais.

RELINĖS APSAUGOS IR AUTOMATIKOS ŽURNALAS

[illegible]

RAA žurnalo pildymo tvarka

1. Žurnalas yra skirtas RAA specialistų įrašams apie įrangos techninę būklę ir priežiūros tvarkos laikinus pakeitimus.
2. PT IPC Regionų priežiūrinių objektų RAA žurnalas turi būti laikomas Sistemos valdymo centre.
3. Operatyviniai darbuotojai privalo nedelsiant susipažinti su įrašais ir jais vadovautis.
4. Žurnalą pildo Savininko ir Rangovo RAA darbuotojai. Jei RAA darbuotojas negali atvykti ten, kur yra žurnalas, tai telefonu perduoda įrašo tekstą atitinkamo operatyvinio padalinio darbuotojui, kuris jį įrašo į žurnalą, nurodo iš ko gautas įrašas ir pasirašo. Įrašo tekstą galima perduoti elektroniniu paštu ar faksu. 330 kV transformatorių pastotės budintis operatyvinis darbuotojas, gavęs RAA darbuotojo įrašą, jį perduoda elektros įrenginius valdančiam dispečeriui.
5. Operatyvinis darbuotojas iš RAA specialisto telefonu gautą tekstą pats gali įrašyti RAA žurnale. Tokiu atveju įrašantysis turi nurodyti, iš ko gavo pranešimą, ir pasirašyti.
6. Žurnale turi būti įrašoma apie:
 - 6.1. naujai įjungiamų RAA įrenginių paruošimą veikti;
 - 6.2. RAA įrenginių nuostatus ar nuostatų pakeitimus, jei jie nepateikti operatyviniam personalui kita sutarta forma;
 - 6.3. RAA įrenginių operatyvinės priežiūros instrukcijų pakeitimus, kol jos nepataisytos;
 - 6.4. kitus susietus su RAA įrenginiais ir jų veikimu nurodymus operatyviniam personalui.
7. SVC darbuotojai apie naują įrašą praneša Savininko RAA inžinieriui, jei įrašą padarė Rangovo personalas.
8. Jei įrašo turinys skiriasi nuo ankstesnio įrašo žurnale, reikia vadovautis vėliausiuoju įrašu.

RAA TECHNINĖS PRIEŽIŪROS BENDRASIS PROTOKOLAS

(Infrastruktūros priežiūros centro regionas)
(IPC regionas)

(Techninės priežiūros darbus atlikusi įmonė)

(Objektas, pastotė)

(Prijunginio operatyvinis pavadinimas)

RAA įrenginiai (pavadinimas)

TECHNINĖS PRIEŽIŪROS

RŪŠIS

Data: _____

Priedų, lapų sk. _____

1. Atlikta aparatų ir grandinių išorinė apžiūra	
2. Patikrinta relių ir aparatų mechaninė dalis	
3. Patikrinti aparatų ir grandinių kontaktiniai sujungimai	
4. Patikrintas aparatų ir grandinių sujungimų atitikimas užduotoms schemoms	
5. Išbandyta aparatų ir grandinių izoliacija 1 min.	

6. Patikrinta izoliacijos varža:

6.1.		
6.2.		
6.3.		
6.4.		
6.5.		
6.6.		
6.7.		
6.8.		

7. Patikrintos aparatų elektros ir laiko ch-kos, nustatyti užduoti parametrai ir ch-kos;

7.1.	Priedai Nr.	
7.2.		
8.	Patikrintos kitos elektrinės ir neelektrinės relės ir davikliai	
8.1.	Priedas Nr.	
9.	Patikrinti prijunginio schemos elementų tarpusavio ryšiai:	
9.1.	Patikrintas schemos veikimas prie 0.8 Uvard.	
9.2.	Schema veikia teisingai, pagal užduotas schemas	
10.	Atliktas kompleksinis RAA įrenginio patikrinimas:	
10.1.	Patikrintas schemos veikimas prie 0.8 Uvard.	
10.2.	Patikrintas schemos veikimas prie Uvard.	
10.3.	Priedas Nr.	
11.	Patikrinti RAA įrenginio ryšiai su komutaciniais aparatais ir kitais RAA įrenginiais	
12.	Atliktas RAA įrenginio patikrinimas (matavimų duomenys) darbo srove ir įtampa :	
Aktyvioji galia P=.....		Reaktyvioji galia Q=.....

13. Išvada:	

Darbus atliko:	<hr/>	<hr/>
	(Pareigos, vardas, pavardė)	(Parašas)
Darbus priėmė:	<hr/>	<hr/>
	(Pareigos, vardas, pavardė)	(Parašas)

RAA KOMPLEKSINIŲ BANDYMŲ TIPINĖS PROTOKOLŲ FORMOS

Tipinė RAA kompleksinių bandymų protokolo forma Nr.1



Litgrid

**110 kV TP/SP rekonstruoto arba pastatyto naujo 110 kV prijunginio
mikroprocesorinės relinės apsaugos ir automatikos įrenginių
kompleksinių
bandymų protokolas**

Pažymėkite 110 kV prijunginio tipą, kurio kompleksiniai bandymai vykdomi:	<input type="checkbox"/>	Dvipusio maitinimo elektros tiekimo linija
	<input type="checkbox"/>	Vienpusio maitinimo elektros tiekimo linija
	<input type="checkbox"/>	Galios transformatoriaus 110 kV įvadas
	<input type="checkbox"/>	Sekcijinis jungtuvas
	<input type="checkbox"/>	Šynų suminė apsauga
	<input type="checkbox"/>	330/110/10 kV galios transformatoriaus 110 kV pusės įvado rezervinė apsauga
Objektas:		
Prijunginio operatyvinis žymėjimas:		
RAA spintos Nr.:		
RAA nuostatų užduoties išdavimo data:		
Kompleksinių bandymų data:		

Kompleksinių bandymų protokolo pildymo ir bandymų eigos aprašas.

1. Kompleksiniai bandymai atliekami vadovaujantis Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo, RAA įrenginių įrengimo taisyklių, ir Litgrid AB perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamento reikalavimais.
2. Prieš kompleksinių bandymų pradžią įvertinamas Rangovo pasirengimas vykdyti, kiekvieno rekonstruoto ar pastatyto prijunginio, RAA kompleksinius bandymus. Jeigu įvertinama, jog Rangovas nepasirengęs, kompleksiniai bandymai nevykdomi ir organizuojami pakartotinai Rangovui tinkamai pasirengus.
4. Kompleksiniai bandymai atliekami kartu dalyvaujant Litgrid AB paskirtam RAA spec. techninės priežiūros specialistui ir RAA derinimą atlikusiems Rangovo specialistams, kurie kompleksinių bandymų rezultatus patvirtina pasirašydami kompleksinių bandymų protokolą.
5. Kompleksinių bandymų rezultatai užfiksuojami šio protokolo stulpeliuose "Taip", "Ne", "Veikia", "Neveikia" ženklų (☑) .
6. Stulpelyje "Laikas, s", eilutėse kurios formoje užpildytos/parengtos laikui įrašyti ".....s", turi būtinurodytas kompleksinių bandymų metu užfiksuotas bandomos RAA funkcijos suveikimo laikas.

7. Eilučių kurios neparengtos ir pažymėtos "-", suveikimo laiko įrašyti nereikia, fiksuojamas tik bandomos RAA funkcijos veikimas laukelyje "Veikia", arba neveikimas laukelyje "Neveikia".
8. Kompleksinių bandymų metu užfiksuotos RAA funkcijų suveikimo laiko vertės turi atitikti Litgrid AB perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamento ir RAA nustatymų užduoties, išduotos Litgrid AB, reikalavimus.
9. Automatinio kartotinio įjungimo (AKĮ) funkcijos veikimo ciklas išbandomas vieną kartą komutuojančią prijunginio jungtuvą (-us). Jeigu bandymas sėkmingas, sekančius kartus tikrinant AKĮ funkcijos funkcionalumą, AKĮ poveikis fiksuojamas ant galinės jungtuvo (-ų) įjungimo relės kontaktų.
10. Vienos (bet kurios iš daugelio) apsaugos funkcijos veikimas vieną kartą išbandomas į jungtuvo (-ų) išjungimą jį (juos) komutuojančią. Visų kitų bandomų RAA funkcijų poveikis, fiksuojamas ant jungtuvo (-ų) išjungimo galinių relių kontaktų.
11. RAA funkcijos ar atskiros jų veikimo sąlygos kompleksinių bandymų metu netikrinamos jeigu pagal Litgrid AB RAA nuostatų užduoties nenaudojamos (yra išjungtos) nei vienoje nuostatų grupėje.
12. RAA funkcijos ar jų veikimo sąlygos kurių nėra tipinėje protokolo formoje, bet yra pateiktos Litgrid AB išduotuose RAA nuostatuose, turi būti patikrintos, o patikrinimo rezultatai užfiksuoti protokolo skyriuje "6. Kitų RAA funkcijų ir jų sąlygų veikimo patikrinimas".
13. Antros ir sekančių RAA nuostatų grupių RAA funkcijos ar atskiros jų veikimo sąlygos kompleksinių bandymų metu bandomos tik tokių atveju, kai išjungus pirmąją nuostatų grupę keičiasi RAA veikimo logika, išjungiamos ar įjungiamos pavienės RAA funkcijos. Apie tokių funkcijų veikimą/neveikimą ir jų patikrinimo rezultatus pažymima protokolo skyriuje "6. Kitų RAA funkcijų ir jų sąlygų veikimo patikrinimas", patikrinimo apimtis tikslinamos kompleksinių bandymų metu.
14. Kompleksiniuose bandymuose užfiksuoti RAA funkcijų veikimai neatitinkantys prijunginio RAA nustatymų užduoties, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių, Relinės apsaugos ir automatikos įrenginių įrengimo taisyklių, ir Litgrid AB perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamento reikalavimų, privalo būti pašalinti iki techninio įvertinimo komisijos, o jų nepašalinus techninio įvertinimo komisijos metu vertinama, jog kompleksinių bandymų metu užfiksuotus trūkumus privaloma pašalinti "iki įjungimo. Esant dideliu trūkumų skaičiui kompleksiniai bandymai turi būti pakartoti ir atlikti sėkmingai iki techninio įvertinimo komisijos.
15. Atlikti kompleksiniai bandymai ir jų metu užpildyta tipinė protokolo forma nepanaikina pareigos Rangovui pateikti privalomus detalių RAA funkcijų charakteristikų patikrinimo rezultatų protokolus ir kitą dokumentaciją pagal Litgrid AB perdavimo tinklo įrenginių eksploatavimo reglamento reikalavimus, reikalavimus dokumentacijai pateikiamai energetikos objekto statybos/rekonstravimo darbų techninio įvertinimo komisijai.
16. Litgrid AB RAA nuostatų užduoties kopija, pagal kurią buvo vykdomi kompleksiniai bandymai, turi būti pridėdama kaip priedas prie šio protokolo.
17. Kiekvieno rekonstruojamos ar statomos TP/SP prijunginio užpildyta atliktų kompleksinių bandymų protokolo forma teikiama to prijunginio RAA protokolų byloje, kartu su kitais protokolais.

1.	Pasirengimo kompleksiniams bandymams įvertinimas.		
----	---	--	--

1.1.	Prijunginio kuriam atliekami kompleksiniai bandymai RAA lauko ir vidaus spintose vidinio montažo, kabelių, antrinių grandinių montavimo bei RAA derinimo darbai baigti.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
1.2.	Rangovo RAA personalas kompleksiniams bandymams atlikti turi bandymų įrenginį ir programinę įrangą.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
1.3.	Iki kompleksinių bandymų pradžios atliktas RAA veikimo bandymas, esant pažemintai baterijos oper. įtampai iki 0,8 Uv. (Atliekama tik pirmojo TP rekonstravimo/statybos etapo metu.)	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.	Prijunginio relinės apsaugos ir automatikos bendrųjų funkcijų bandymas.		

2.1.	Valdiklio/apsaugų terminalo(-ų) sukonfigūruoti šviesinės signalizacijos suveikimai patikrinti ir atitinka tikrovę.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.2.	Valdiklio sąsajos žmogus-mašina ekrane pirminių įrenginių operatyviai pavadinimai ir sujungimų schema teisingi, matavimų vertės (įtampos, srovės, aktyvi/reaktyvi galios) vaizduojamos teisingai paduodant įtampas ir sroves iš bandymo stendo į visas fazes.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.3.	Prijunginio valdiklio sąsajos žmogus-mašina ekrane įdiegtas vietinis ir nuotolinis RAA funkcijų valdymas vidiniais loginiais trigeriais ir dvipozicinėmis relėmis. (AKJ, ARJ, ARJ sąlygų, JRJ, nuostatų grupių, telekomandų priėmimo/perdavimo ir pan.)	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.4.	Loginių blokuočių išjungimas valdiklio vietinio valdymo režime ir automatinis įjungimas perjungus į nuotolinį valdymo režimą veikia tinkamai. (Kai realizuota GOOSE žinutėmis).	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.5	110 kV pagrindinių komutacinių įrenginių elektrinių blokuočių (pvz. skyriklis/ižemiklis) ir loginių blokuočių logikos patikrintos ir veikia tinkamai.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.6.	IEC61850 sąsajų (rezervuotų PRP protokolu) su pastotės duomenų tinklu bandymas: atjungus pirmąją sąsają, įvykdoma komanda iš dispečerinio valdymo sistemos (DVS) įjungti jungtuvą. Prijungus pirmąją sąsają ir atjungus antrąją, įvykdoma komanda iš DVS atjungti jungtuvą.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
2.7.	Į terminalą su RAA funkcijomis iš bandymų stendo paduodama darbinių parametrų trifazė srovė ir įtampa (ne trumpojo jungimo) esant įjungtam jungtuvui, išjungiamas terminalo ir jo binarinių įėjimų maitinimas. Maitinimas atstatomas po 30s, terminalas per 30 s po maitinimo atstatymo neįvykdo komandos į jungtuvo išjungimą. Kiekvienas prijunginio RAA terminalas bandomas atskirai.	Taip <input type="checkbox"/>	Ne <input type="checkbox"/>
Pastabos:			
3.	Prijunginio relinės automatikos pagrindinių funkcijų bandymas.		

3.1.	Jungtuvo valdymo automatikos ir apsaugų bandymas	Veikia	Laikas, s	Neveikia
3.1.1.	Jungtuvo pavaros valdymo rakto padėtis "išjungtas", jungtuvas išjungiamas nuo apsaugų poveikio.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.1.2.	Jungtuvo pavaros valdymo rakto padėtis "vietinis", jungtuvas išjungiamas nuo apsaugų poveikio.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.1.3.	Pirmojo jungtuvo išjungimo elektromagneto maitinimas išjungtas, pavaros valdymo rakto padėtis "išjungtas", jungtuvas išjungiamas nuo apsaugų poveikio.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.1.4.	Antrojo jungtuvo išjungimo elektromagneto maitinimas išjungtas, pavaros valdymo rakto padėtis "išjungtas", jungtuvas išjungiamas nuo apsaugų poveikio.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>

3.1.5.	Jungtuvo valdymas (įjungtas/išjungtas) blokuotas dėl žemo SF6 dujų slėgio.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
3.2.	Jungtuvo rezervavimo įrenginio (JRĮ) funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
3.2.1.	Srovės kontrolės reikšmė, leidžianti veikti/neveikti JRĮ funkcijai.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.2.2.	JRĮ paleidimas nuo transformatoriaus, linijos, linijos dif., ŠDA apsaugų.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.2.3.	Pakartotinio jungtuvo išjungimo (Retrip) komanda be AKĮ draudimo.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.2.4.	Šynų, prie kurių prijungta linija, išjungimas AKĮ paleidimo.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.2.5.	JRĮ telekomandos perdavimas į kito linijos galo pastotę (TP A > TP B)	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.2.6.	JRĮ telekomandos gavimas iš kito linijos galo pastotės (TP A < TP B)	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.2.7.	JRĮ telekomandos perdavimas iš kito linijos galo pastotės (TP B > TP A)	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.2.8.	JRĮ telekomandos gavimas kito linijos galo pastotėje (TP B < TP A)	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
3.3.	Automatinio kartotinio įjungimo (AKĮ) funkcijos bandymas	Veikia	Laikas, s	Neveikia
3.3.1.	AKĮ vykdomas esant įtampai šynose, nesant įtampos linijoje.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.2.	AKĮ vykdomas esant įtampai linijoje, nesant įtampos šynose.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.3.	AKĮ vykdomas esant sinchroniškoms įtampoms šynose ir linijoje.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.4.	AKĮ draudžiamas esant nesinchroniškoms įtampoms šynose ir linijoje.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.3.5.	Sąlygų laukimo laikas AKĮ ciklo metu.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.6.	AKĮ nevykdomas suveikus JRĮ funkcijai į šynų išjungimą.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.3.7.	AKĮ vykdomas suveikus JRĮ funkcijos pakartotinio jungtuvo išjungimo komandai.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.8.	AKĮ vykdomas suveikus ŠDA.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.3.9.	AKĮ jungtuvo įjungimo impulso trukmė.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.3.10.	Po apsaugų pagreitinimo jungtuvo įjungimo metu AKĮ nevykdomas.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
3.4.	Automatinio rezervavimo įrenginio (ARĮ) funkcijos veikimo bandymas	Veikia	Laikas, s	Neveikia
3.4.1.	ARĮ vykdomas esant įtampai šynose, nesant įtampos linijoje.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.4.2.	ARĮ vykdomas esant įtampai linijoje, nesant įtampos šynose.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
3.4.3.	Suveikus ARĮ logikai viena kartą, ARĮ funkcija automatiškai išjunginama.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.4.	ARĮ nevykdomas po linijos apsaugų veikimo.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.5.	ARĮ nevykdomas po nesėkmingo linijos AKĮ, Š1-110(2) ŠDA veikimo.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.6.	ARĮ nevykdomas išjungus jungtuvą "ranka" iš prijunginio valdiklio arba komanda iš dispečerinio valdymo sistemos.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.7.	ARĮ ciklo metu nevykdomas apsaugų pagreitinimas.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.8.	ARĮ nevykdomas po T-101(2) galios transformatorių prijunginių JRĮ veikimo.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
3.4.9.	ARĮ nevykdomas išsijungus Š1(2)-110 įtampos matavimo grandinių a.j.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.	Prijunginio relinių apsaugų pagrindinių funkcijų veikimo bandymas.			
4.1.	Distancinės apsaugos funkcijos veikimo bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia

4.1.1.	1 pak. veikimas prie 0,9 Z1, neveikimas prie 1,1 Z1, išmatuotas laikas prie 0,4 Z1.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.2.	2 pak. veikimas prie 0,9 Z2, neveikimas prie 1,1 Z2, išmatuotas laikas prie 0,4 Z2.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.3.	3 pak. veikimas prie 0,9 Z3, neveikimas prie 1,1 Z3, išmatuotas laikas prie 0,4 Z3.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.4.	4 pak. veikimas prie 0,9 Z4, neveikimas prie 1,1 Z4, išmatuotas laikas prie 0,4 Z4.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.5.	5 pak. veikimas prie 0,9 Z5, neveikimas prie 1,1 Z5, išmatuotas laikas prie 0,4 Z5.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.6.	6 pak. veikimas prie 0,9 Z6, neveikimas prie 1,1 Z6, išmatuotas laikas prie 0,4 Z6.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.7.	Dist. apsaugos blokavimas esant įtampos gr. gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
4.1.8.	Dist. aps. zonų blokuojamų nuo galios švytavimų nesuveikimas į atjungimą.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
4.1.9.	Dist. apsaugos zonų neblokuojamų nuo galios švytavimų suveikimas į atjungimą.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
4.1.10.	Dist. apsaugos pagr. priėmus telekomandą iš kito linijos galo pastotės. (TP A < TP B)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.11.	Dist. apsaugos pagr. telekomandos išsiuntimas į kito linijos galo pastotę. (TP A > TP B)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.12.	Dist. apsaugos pagr. telekomandos perdavimas iš kito linijos galo pastotės. (TP B > TP A)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.1.13.	Dist. apsaugos pagr. telekomandos gavimas kito linijos galo pastotėje. (TP B < TP A)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.2.	Nulinės sekos srovės apsaugos funkcijos veikimo bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.2.1.	1 pak. neveikimas prie 0,9 IN1, veikimas prie 1,1 IN1, išmatuotas laikas prie 1,3 IN1.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.2.	2 pak. neveikimas prie 0,9 IN2, veikimas prie 1,1 IN2, išmatuotas laikas prie 1,3 IN2.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.3.	3 pak. neveikimas prie 0,9 IN3, veikimas prie 1,1 IN3, išmatuotas laikas prie 1,3 IN3.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.4.	4 pak. neveikimas prie 0,9 IN4, veikimas prie 1,1 IN4, išmatuotas laikas prie 1,3 IN4.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.5.	5 pak. neveikimas prie 0,9 IN5, veikimas prie 1,1 IN5, išmatuotas laikas prie 1,3 IN5.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.6.	6 pak. neveikimas prie 0,9 IN6, veikimas prie 1,1 IN6, išmatuotas laikas prie 1,3 IN6.	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.7.	Nul. sekos srovės apsaugos pagr. priėmus telekomandą iš kito linijos galo pastotės. (TP A < TP B)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.8.	Nul. sekos srovės apsaugos pagr. telekomandos išsiuntimas į kito linijos galo pastotę. (TP A > TP B)	<input type="checkbox"/> s	<input type="checkbox"/>
4.2.9.	Nul. sekos srovės apsaugos pagr. telekomandos perdavimas iš kito linijos galo pastotės. (TP B > TP A)	<input type="checkbox"/>s	<input type="checkbox"/>

4.2.10.	Nul. sekos srovės apsaugos pagr. telekomandos gavimas kito linijos galo pastotėje. (TP B < TP A)	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.3.	Maksimalios srovės apsaugos, įsijungiančios esant įtampos gr. gedimui, veikimo bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.3.1.	1 pak. neveikimas prie 0,9 I1, veikimas prie 1,1 I1, išmatuotas laikas prie 1,3 I1.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.3.2.	2 pak. neveikimas prie 0,9 I2, veikimas prie 1,1 I2, išmatuotas laikas prie 1,3 I2.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.3.3.	3 pak. neveikimas prie 0,9 I3, veikimas prie 1,1 I3, išmatuotas laikas prie 1,3 I3.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.3.4.	4 pak. neveikimas prie 0,9 I4, veikimas prie 1,1 I4, išmatuotas laikas prie 1,3 I4.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.3.5.	MSA neblokuota esant įtampos gr. gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
4.3.6.	MSA blokuota kai įtampos gr. gedimo nėra.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.4.	Apsaugos nuo perkrovos funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.4.1.	Pakopos veikiančios į signalą neveikimas prie 0,9 I, suveikimas į signalą.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.4.2.	Pakopos veikiančios į atjungimą neveikimas prie 0,9 I, suveikimas į atjungimą.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.5.	Rezervinės maksimalios srovės apsaugos funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.5.1.	1 pak. neveikimas prie 0,9 I1, veikimas prie 1,1 I1, išmatuotas laikas prie 1,3 I1.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.5.2.	2 pak. neveikimas prie 0,9 I2, veikimas prie 1,1 I2, išmatuotas laikas prie 1,3 I2.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.6.	Rezervinės nulinės sekos srovės apsaugos funkcijos veikimo bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.6.1.	1 pak. neveikimas prie 0,9 I1, veikimas prie 1,1 I1, išmatuotas laikas prie 1,3 I1.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.6.2.	2 pak. neveikimas prie 0,9 I2, veikimas prie 1,1 I2, išmatuotas laikas prie 1,3 I2.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.7.	Automatinio apsaugų pagreitinimo įjungiant jungtuvą funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.7.1.	Automatinis dist. apsaugos pagr. po jungtuvo AKJ komandos.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.7.2.	Automatinis dist. apsaugos pagr. įjungiant jungtuvą "ranka" arba nuotoliniu būdu.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.7.3.	Automatinis nul. sekos srovės apsaugos pagr. po jungtuvo AKJ komandos.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.7.4.	Automatinio apsaugų pagreitinimo funkcijos aktyvavimo laikas.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.7.5.	Automatinis nul. sekos srovės apsaugos pagr. įjungiant jungtuvą "ranka" arba nuotoliniu būdu.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
4.8.	Srovės grandinių sveikumo kontrolės funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.8.1.	Funkcija veikia į signalą esant srovės grandinių gedimui.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.8.2.	Patikrintos įtampos grandinių funkcijos veikimo/neveikimo sąlygos.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
4.9.	Įtampos grandinių sveikumo kontrolės funkcijos bandymas.	Veikia	Laikas, s	Neveikia
4.9.1.	Funkcija veikia į signalą esant įtampos grandinių gedimui.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.9.2.	Patikrintos įtampos grandinių funkcijos veikimo/neveikimo sąlygos.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
4.9.3.	Esant įtampos grandinių gedimui, funkcija blokuoja distancinę, kryptines maksimalios ir nulinės sekos apsaugų funkcijas.	<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
4.10.	Avarinių procesų registratoriaus funkcijos bandymas.	Taip		Ne
4.10.1.	Registratorius paleidžiamas nuo visų tipų apsaugų poveikio į jungtuvo išjungimą.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.2.	Registratorius paleidžiamas nuo visų tipų apsaugų ir jų pakopų matavimo elementų poveikio.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.3.	Fiksuojamos prijunginio įtampos (A, B, C, Uo, UL), srovės (A, B, C, Io) padavus nominalius 100 *V 3 V ir 1A dydžius į visas fazes iš testavimo įrenginio, "suveikdinus registratorių ranka", nuskaičius įrašą iš RAA terminalo (ų).	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.4.	Fiksuojami bin. įėjimų naudojamų RAA schemeje poveikiai (išskyrus skyriklių/įžemiklių padėtis).	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.5.	Fiksuojami bin. išėjimų naudojamų RAA schemeje poveikiai (išskyrus skyriklių/įžemiklių valdymą).	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.6.	Fiksuojamas elektromechaninių relių, veikiančių į jungtuvo(-ų) atjungimą, suveikimas.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.7.	Fiksuojami nulinės sekos srovės apsaugos (apsaugos nuo įžemėjimo) krypties į saugomą objektą (forward) ir krypties nuo saugomo objekto (reverse) elementų poveikiai.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.8.	Fiksuojamas elektromechaninių relių, veikiančių į jungtuvo(-ų) atjungimą, suveikimas.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.9.	Fiksuojamas JRJ, AKJ funkcijų veikimo laiko paleidimas ir suveikimas.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.10.	Fiksuojami jungtuvo (-ų) įjungtos ir išjungtos padėties signalai.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.11.	Fiksuojama įtampos matavimo transformatoriaus automatinio jungiklio padėtis.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.12.	Fiksuojamos gaunamos ir siunčiamos telekomandos.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
4.10.13.	Registratoriaus įrašo trukmė (prieš avarinis laikas, po avarinis laikas, įrašo trukmė) atitinka RAA nustatymus nuskaičius įrašą iš RAA terminalo (ų).	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
4.11.	Įvykių registratoriaus funkcijos bandymas.	Taip		Ne
4.11.1.	Kompleksinių bandymų metų veikusių RAA funkcijų veikimai, su data ir laiko žymėmis, užfiksuoti įvykių registratoriaus sąraše, nuskaičius įvykių sąrašą iš RAA terminalo (ų).	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
4.12.	Atstumo iki gedimo vietos funkcijos bandymas.	Taip		Ne
4.12.1.	Imituojant trumpąjį jungimą pirmos distancinės apsaugos zonos gale, užfiksuotas atstumas km iki gedimo vietos yra ≥80% linijos ilgio.	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
5.	Prijunginio relinių apsaugų papildomų pagrindinių funkcijų veikimo bandymas. (kai įdiegtos)			
5.1.	Elektros tiekimo linijos diferencinės apsaugos funkcijos bandymas	Veikia	Laikas, s, TP A / TP B	Neveikia
5.1.1.	TP A. Srovė paduodama į fazę A. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>

5.1.2.	TP A. Srovė paduodama į fazę B. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>
5.1.3.	TP A. Srovė paduodama į fazę B. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>
5.1.4.	TP B. Srovė paduodama į fazę A. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>
5.1.5.	TP B. Srovė paduodama į fazę B. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>
5.1.6.	TP B. Srovė paduodama į fazę C. Dif. aps. neveikia prie 0,9 I minimalios suveikimo srovės (m.s.s.), veikia prie 1,1 I m.s.s., išmatuotas laikas TP A ir TP B prie 1,3 I m.s.s.	<input type="checkbox"/>/.....S	<input type="checkbox"/>
5.1.7.	TP A. Dif. aps. funkcija nesuveikia, esant trumpajam jungimui "už nugaros" padavus 1,3 I minimalią suveikimo srovę (m.s.s.) paeiliui į A, B ir C fazes.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>

5.1.8.	TP B. Dif. aps. funkcija nesuveikia, esant trumpajam jungimui "už nugaros" padavus 1,3 I minimalią suveikimo srovę (m.s.s.) paeiliui į A, B ir C fazes.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
5.1.9.	TP A. Dif. aps. funkcija neveikia, blokuota esant srovės grandinių gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
5.1.10.	TP B. Dif. aps. funkcija neveikia, blokuota esant srovės grandinių gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
5.1.11.	TP A. Dif. aps. funkcija neveikia, blokuota esant ryšio kanalo gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>
5.1.12.	TP B. Dif. aps. funkcija neveikia, blokuota esant ryšio kanalo gedimui.	<input type="checkbox"/>	-	<input type="checkbox"/>

Pastabos:

5.2.	Dif. aps. avarinių procesų registratoriaus funkcijos bandymas.	Taip	Ne
5.2.1.	Registratorių paleidžia dif. aps. funkcijos veikimas į jungtuvo atjungimą.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.2.	Fiksuojamos fazinės srovės ir įtampos, diferencinė srovė, stabdymo srovė.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.3.	Fiksuojamas dif. aps. funkcijos suveikimas	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.4.	Fiksuojami dif. aps. matavimo elementų poveikiai, jungtuvo (-ų) atjungimo komandos.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.5.	Fiksuojami bin. įėjimų naudojamų RAA schemoje poveikiai (išskyrus skyriklių/žemiklių padėtis).	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.6.	Fiksuojami bin. išėjimų naudojamų RAA schemoje poveikiai (išskyrus skyriklių/žemiklių /aldymą).	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.7.	Fiksuojamas elektromechaninių reljų, veikiančių į jungtuvo(-ų) atjungimą, suveikimas.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.8.	Fiksuojamas JRĮ, AKĮ funkcijų veikimo laiko paleidimas.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.9.	Fiksuojami jungtuvo (-ų) įjungtos ir išjungtos padėties signalai.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.10.	Fiksuojamas ryšio kanalo gedimo signalas	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.2.11.	Registratoriaus įrašo trukmė (prieš avarinis laikas, po avarinis laikas, įrašo trukmė) ir RAA atiti nustatymus nuskaičius įrašą iš RAA terminalo (ų).	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Pastabos:

5.3.	Dif. aps. įvykių registratoriaus funkcijos bandymas.	Taip	Ne
5.3.1.	Kompleksinių bandymų metų veikusių RAA funkcijų veikimai, su data ir laiko žymėmis, įvykių registratoriaus sąraše, nuskaičius įvykių sąrašą iš RAA terminalo (ų).	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Pastabos:				
5.4.	Kompleksiniai bandymai su skirstomojo tinklo arba elektros generatoriaus (-ių) operatorių RAA.	Taip	Ne	
5.4.1.	Galios transformatoriaus 110 kV įvado jungtuvo išjungimas nuo kito operatoriaus RAA vykdomas tiesiogine komanda į jungtuvo elektromagnetus, esant išjungtam 110 kV jungtuvo valdikliui.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5.4.2.	Galios transformatoriaus 110 kV įvado jungtuvo išjungimo komanda paleidžia 110 kV jungtuvo valdiklio sutrikimų registratorių.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5.3.3.	Perdavimo tinklo ir kito operatoriaus įrenginių bendra valdymo blokuočių logika veikia tinkamai.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
Pastabos:				
6.	Kitu RAA funkcijų ir jų sąlygų veikimo patikrinimas	Veikia	Laikas, s	Neveikia
6.1.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.2.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.3.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.4.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.5.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.6.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.7.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.8.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.9.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.10.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.11.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>

6.12.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.13.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
6.14.		<input type="checkbox"/>S	<input type="checkbox"/>
7.	Kompleksinių bandymų rezultatai (pažymėti tik viena iš kelių galimų).		Taip	Ne
7.1.	Kompleksiniai bandymų metų trūkumų neužfiksuota.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7.2.	Kompleksiniai bandymai atlikti, užfiksuoti nedideli trūkumai (≤ 10 neįvykdytų RAA funkcijų veikimo sąlygų patikrinimų) kuriuos reikalinga pašalinti iki techninio įvertinimo komisijos.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7.3.	Kompleksiniai bandymai neatlikti, o jų vykdymas nutrauktas dėl didelio trūkumų kiekio (≥ 11 neįvykdytų RAA funkcijų veikimo sąlygų patikrinimų). RAA derinimo darbai atlikti nekokybiškai, todėl bandymus privaloma pakartoti.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
8.	Litgrid AB RAA nustatymų bylos korekcijos		Taip	Ne
8.1.	RAA nustatymų byloje korekcijų derinimo ir kompleksinių bandymų metu nėra.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8.2.	RAA nustatymų byloje yra netikslumų, padarytos korekcijos ranka suderinus su Litgrid AB sistemos valdymo departamento sistemos patikimumo skyriaus RAA (vyr.) inžinieriumi.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8.3.	RAA nustatymų bylos kopija su pažymėtais netikslumais ir jų korekcijomis išsiųstą Litgrid AB sistemos valdymo departamento sistemos patikimumo skyriaus RAA (vyr.) inžinieriui pataisytos RAA nustatymų redakcijos išleidimui.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Pastabos:				
9.	Kompleksiniuose bandymuose dalyvavo ir su kompleksinių bandymų protokole užfiksuotais rezultatais, bei išvadomis Rangovo atstovas (-ai) susipažinęs (-ę):			
	Rangovo atstovas			
		<i>vardas</i>	<i>pavardė</i>	<i>parašas</i>
				<i>data</i>
10.	Kompleksiniuose bandymuose dalyvavo ir su kompleksinių bandymų protokole užfiksuotais rezultatais, bei išvadomis Užsakovo atstovas (-ai) susipažinęs (-ę):			
	Užsakovo RAA spec. tech. priežiūros atstovas			
		<i>vardas</i>	<i>pavardė</i>	<i>parašas</i>
				<i>data</i>

LITGRID AB ELEKTROS APSKAITOS NUOSAVYBIŲ RIBOS

EKSPLOATAVIMAS

- Inžineriniai tinklai, eksploatuoja PTD IPC

- Inžineriniai tinklai, eksploatuoja ITTAD ITTC

- Įranga, eksploatuoja PTD IPC

- Įranga, eksploatuoja ITTAD ITTC

- TURTO PRIKLAUSOMYBĖ:

1. ST ir IT, EA spinta (KAS, TAS), KSSRS, NSSRS, ST ir IT gnybtynai su visais įtaisais ir spintų, SR, EA jungiamieji ir EA spintos SR kabeliai bei laidininkai, išskyrus elektros skaitiklius, BG, KDV, MDV, GPRS modemą su antena, O/E keitiklius, ODF ir kita ryšio įranga – PTD IPC;

2. Elektros skaitikliai, BG, KDV, MDV, GPRS modemai su antena – PTD IPC;

3. Ryšio (telekomunikacijos) spinta su visais prietaisais ir įtaisais), visi O/E keitikliai, ODF, BP komutatorius, SDH MUX ir kita ryšio įranga – ITTAD ITTC
- KONTROLĖ:

EA schema, parametrai, veikimas, reikalavimai, sąlygos, eksploatavimas - PTD IPC;
- SUTARTINIAI ŽYMĖJIMAI:

EA – elektros apskaita

MDV – momentinių duomenų valdiklis

KDV – komercinių duomenų valdiklis

BG – bandymo gnybtynas

O/E keitikliai – optoelektriniai keitikliai

ODF – Optical Distribution Frame

SR – savosios reikmės

DC/AC keitiklis – 220 V nuolatinės srovės/ 230 V kintamos srovės pramoninio dažnio įtampos keitiklis

Įtampos ARĮ - įtampos grandinių ARĮ įtaisai

NSSRS – nuolatinės srovės sąvųjų reikmių skydas

KSSRS – kintamos srovės sąvųjų reikmių skydas

SDH – angl. Synchronous Digital Hierarchy

MUX – multiplexeris

BP – bendra pastotinis

GPRS – angl. General Packet Radio Service – bendras paketinis radio ryšys

AJ – automatinis jungiklis

Aprokros varžos – elektros apskaitos grandinėse varžos, įrengtos apijai apkrauti iki normos

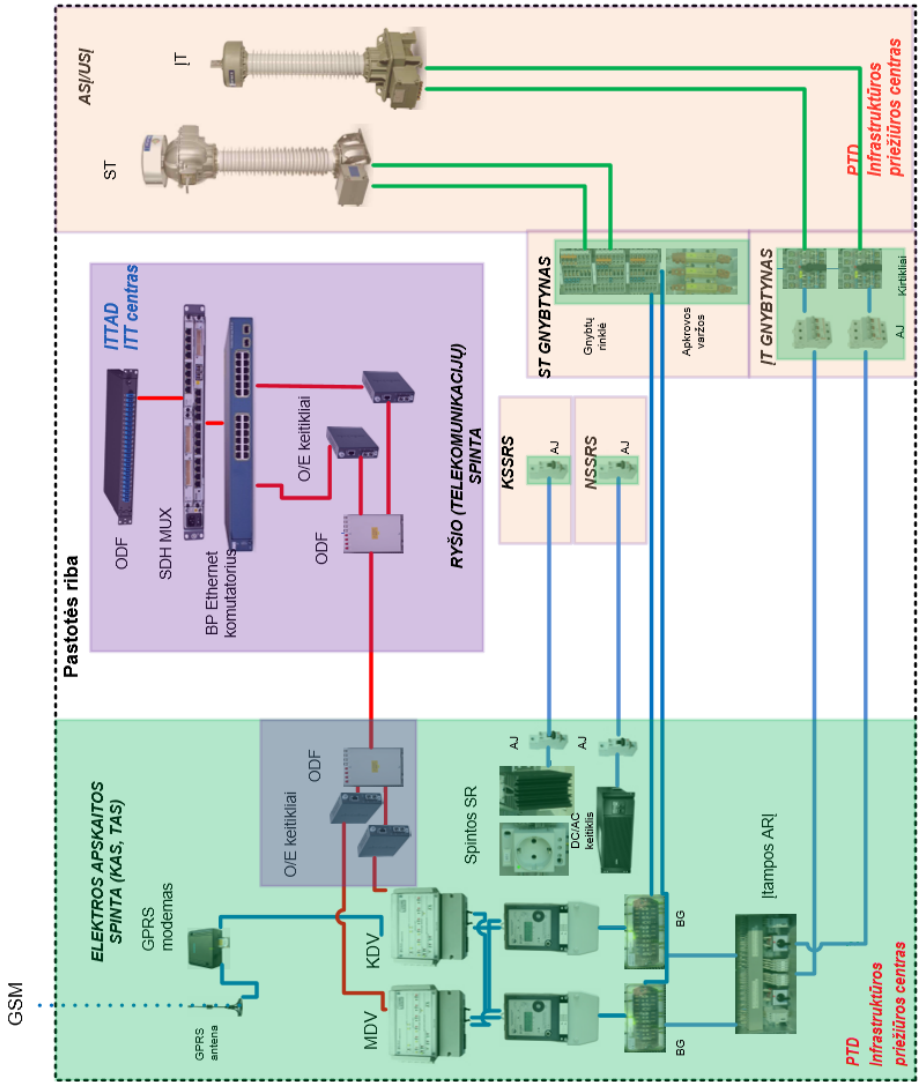
ST - srovės transformatorius

IT - įtampos transformatorius

ASĮ – atvirieji skirstomieji įrenginiai (atvira skirstykla)

USĮ - uždareji skirstomieji įrenginiai (uždara skirstykla)

LITGRID AB elektros apskaitos technologinės įrangos nuosavybės ir eksploatavimo atsakomybių ribos su kitais padaliniais (fizinį sujungimų lygmuo)



LITGRID AB

(Įmonės pavadinimas)

(Padalinio pavadinimas)

TVIRTINU
(padalinio)
vadovas

2____m.____d.

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

0,4-400kV ELEKTROS APSKAITŲ 2____ m. APŽIŪRŲ
G R A F I K A S

Eil. nr.	Objekto pavadinimas	Apskaitos taško pavadinimas	Įrengimo metai	Mėnesiai											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(Parašas) (parengusio darbuotojo pareigos)

(Vardas ir pavardė)

LITGRID AB (KITO TINKLO NAUDOTOJO)

TP (KITO ENERGETIKOS OBJEKTO) EA ĮRANGOS APŽIŪRŲ LAPELIS
NR.

Apžiūrėjus, visi pastebėti trūkumai, gedimai ir defektai registruojami Reglamento IV skyriaus nustatyta tvarka

6. Susipažinti su įrašais apie EA įrangos defektus duomenų registravimo kompiuterinėje bazėje EAPIM, padarytus laikotarpiu po praėjusios apžiūros ir praėjusios apžiūros rezultatus EA įrangos apžiūros lapelyje, išsiaiškinti, ar yra nepašalintu defektų.

7.1. Elektros apskaitos spintų (KAS, TAS) ir gnybtų spintų (gnybtynų) būklė:

7.1.2. ar nėra įrangos ir įtaisų perkaitimo požymių (kvapas, spalva, dūmų pėdsakai ir kt.);

7.1.4. įrengtų spintose (gnybtinuose) ir apskaitos spintose elektros apskaitoms ir spintų savųjų reikmių poreikiui įrengtų gnybtų rinklių, kirtiklių, automatinių jungiklių, skiriamųjų transformatorių, įtampos ribotuvių ir kitų aparatų būkle;

7.1.5. saviju reikmių kintamos (nuolatinės) srovės buvimą spintose;

7.1.6. patikrinti ar drėgnuoju (drėgmė virš 80 %) metų laiku veikia atikondensacinis šildymas lauko spintose, kuriose yra EA įranga ir itaisai;

7.1.7. komutacinių aparatų ir įtampos grandinių ARI padėties signalizacijos įtaisų tvarkingumą;

7.1.8. ar gerai apsaugoti durys, montажinės plokštės, ar nesugadę spynos, durų fiksatoriai, vyriai, ar yra kabelių apsaugos skydai, dangčiai, jų būklė ir pan.;

- 7.1.9. ar nenulūžę korpusinių detalių tvirtinimo detalės;
 - 7.1.10. ventiliacinių angų, kabelių įvedimo angų būklę;
 - 7.1.11. ar spintos sukomplektuotos plombavimo gaubtais, atitinkamomis schemomis. Ar tvarkingi schemų laikikliai;
 - 7.1.12. ar yra visi reikalingi užrašai ir žymės, lentelės ant spintų, prie gnybtų rinklių, komutacinių ir perjungimo aparatų, ypač tie, kurie reikalingi operatyviam personalui;
 - 7.1.13. spintų švarą, apšvietimą, ar išvalytos spintos ir jose įrengta įranga bei įtaisai nuo dulkių, į spintų vidų patekusių vabzdžių ir pan.
 - 7.2. Apžiūrėti matavimo transformatorių būklę, pirminės schemos prijungimų būklę.
 - 7.3. Apžiūrėti matavimo transformatorių antrinių išvadų gnybtynų, gnybtų spintose, elektros apskaitų spintose įrengtų elektros apskaitos antrinių grandinių, įtampos grandinių ARĮ, srovės kilpų surinkimo gnybtynų, valdiklių, elektros skaitiklių ir kitos įrangos plombavimo būklę (buvimą, galimo falsifikavimo žymenis, sutikrinti su dokumentuose užfiksuotais numeriais ir pan.).
 - 7.4. Apžiūrėti apskaitos spintose ar kitose vietose įrengtų momentinės bei komercinės informacijos surinkimo ir ryšio (ODF, optoelektrinių keitiklių, modemų, antenų ir kt.) įrangos būklę, jų veiksnumą.
 - 7.5. Per optinę sąsają nuskaityti elektros skaitikliuose sukaupią informaciją įvykių žurnale, skaitiklių parametrus ir nuskaitytus failus patalpinti bendrajame apsikeitimo diske ir TVIS;
 - 7.6. Pašalinti smulkius defektus, jeigu tai galima padaryti.
 - 7.7. Užpildyti EA įrangos apžiūros lapelį. Apie trūkumus, gedimus, defektus ir jų pašalinimą, apie informacijos nuskaitymą ir patalpinimą įrašyti apžiūros lapelyje.
- PASTABA. Atsižvelgiant į vietos sąlygas ir įrenginius programa gali būti papildyta ar sutrumpinta.

ELEKTROS APSKAITŲ DARBŲ AKTAS

LITGRID, AB																																																																											
ELEKTROS APSKAITŲ DARBŲ AKTAS Nr. _____																																																																											
(Tinklų naudotojo objekto, RP, TP pavadinimas, prijunginys)																																																																											
Pagrindas																																																																											
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Srovės transformatorių duomenys</th> <th>Nuimtos plombos</th> <th>Uždėtos plombos</th> <th colspan="2">Įtampos transformatorių duomenys</th> <th>Nuimtos plombos</th> <th>Uždėtos plombos</th> </tr> <tr> <td>Tipas</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Tipas</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Nr.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Nr.</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Nr.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Nr.</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Nr. (pirm./antr.)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Nr. (pirm./antr.)</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Patikros data</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Patikros data</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>												Srovės transformatorių duomenys		Nuimtos plombos	Uždėtos plombos	Įtampos transformatorių duomenys		Nuimtos plombos	Uždėtos plombos	Tipas				Tipas				Nr.				Nr.				Nr.				Nr.				Nr. (pirm./antr.)				Nr. (pirm./antr.)				Patikros data				Patikros data																			
Srovės transformatorių duomenys		Nuimtos plombos	Uždėtos plombos	Įtampos transformatorių duomenys		Nuimtos plombos	Uždėtos plombos																																																																				
Tipas				Tipas																																																																							
Nr.				Nr.																																																																							
Nr.				Nr.																																																																							
Nr. (pirm./antr.)				Nr. (pirm./antr.)																																																																							
Patikros data				Patikros data																																																																							
Nuimto ir perparametruoto (iki perparametravimo) el. skaitiklio tipas _____ V, _____ A.																																																																											
Nuimtos plombos. Plombavimo vietos:																																																																											
<table border="1"> <tr> <th>Apskaitos taško (kliento) kodas</th> <th>Nuėmimo data</th> <th>Gamyklinis Nr.</th> <th>Patikros data</th> <th>Įtampos koef.</th> <th>Srovės koef.</th> <th>Plombavimo replių Nr.</th> <th>Integravimo periodas (min)</th> </tr> <tr> <td colspan="8">Skaitiklio rodmenys</td> </tr> <tr> <td></td> <td>T1</td> <td>T2</td> <td>T3</td> <td>T4</td> <td>T!! Σ</td> <td>T1</td> <td>T2</td> <td>T3</td> <td>T4</td> <td>T!! Σ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>+Amén,kWh</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>-Amén,kWh</td> </tr> <tr> <td>+Rmén,kvarh</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>-Rmén,kvarh</td> </tr> </table>												Apskaitos taško (kliento) kodas	Nuėmimo data	Gamyklinis Nr.	Patikros data	Įtampos koef.	Srovės koef.	Plombavimo replių Nr.	Integravimo periodas (min)	Skaitiklio rodmenys									T1	T2	T3	T4	T!! Σ	T1	T2	T3	T4	T!! Σ		+Amén,kWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Amén,kWh	+Rmén,kvarh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Rmén,kvarh												
Apskaitos taško (kliento) kodas	Nuėmimo data	Gamyklinis Nr.	Patikros data	Įtampos koef.	Srovės koef.	Plombavimo replių Nr.	Integravimo periodas (min)																																																																				
Skaitiklio rodmenys																																																																											
	T1	T2	T3	T4	T!! Σ	T1	T2	T3	T4	T!! Σ																																																																	
+Amén,kWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Amén,kWh																																																																
+Rmén,kvarh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Rmén,kvarh																																																																
Nuėmimo (perparametravimo) priežastis:																																																																											
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Įrengto (po perparametravimo) el. skaitiklio tipas</th> <th colspan="2"></th> <th colspan="2"></th> <th colspan="2"></th> <th colspan="2"></th> <th colspan="2"></th> </tr> <tr> <th>Apskaitos taško (kliento) kodas</th> <th>Įrengimo data</th> <th>Gamyklinis Nr.</th> <th>Patikros data</th> <th>Įtampos koef.</th> <th>Srovės koef.</th> <th>Plombavimo replių Nr.</th> <th>Integravimo periodas (min)</th> </tr> <tr> <td colspan="8">Skaitiklio rodmenys</td> </tr> <tr> <td></td> <td>T1</td> <td>T2</td> <td>T3</td> <td>T4</td> <td>T!! Σ</td> <td>T1</td> <td>T2</td> <td>T3</td> <td>T4</td> <td>T!! Σ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>+Amén,kWh</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>-Amén,kWh</td> </tr> <tr> <td>+Rmén,kvarh</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>-Rmén,kvarh</td> </tr> </table>												Įrengto (po perparametravimo) el. skaitiklio tipas												Apskaitos taško (kliento) kodas	Įrengimo data	Gamyklinis Nr.	Patikros data	Įtampos koef.	Srovės koef.	Plombavimo replių Nr.	Integravimo periodas (min)	Skaitiklio rodmenys									T1	T2	T3	T4	T!! Σ	T1	T2	T3	T4	T!! Σ		+Amén,kWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Amén,kWh	+Rmén,kvarh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Rmén,kvarh
Įrengto (po perparametravimo) el. skaitiklio tipas																																																																											
Apskaitos taško (kliento) kodas	Įrengimo data	Gamyklinis Nr.	Patikros data	Įtampos koef.	Srovės koef.	Plombavimo replių Nr.	Integravimo periodas (min)																																																																				
Skaitiklio rodmenys																																																																											
	T1	T2	T3	T4	T!! Σ	T1	T2	T3	T4	T!! Σ																																																																	
+Amén,kWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Amén,kWh																																																																
+Rmén,kvarh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-Rmén,kvarh																																																																
Uždėtos plombos. Plombavimo vietos:																																																																											
Tikrinimo rezultatai:																																																																											
Pastabos																																																																											
Apskaitos prietaisų grandinėse darbų vykdymo metu nuo _____ iki _____ apskaitos prietaisai buvo atjungti, tinklų naudotojui elektros tiekimas nebuvo nutrauktas.																																																																											
Paskaičiavimas per napskaitomą laikotarpį:																																																																											
Papildomai priskaičiuoti(+)/išminusuoti(-) +A _____ kWh -A _____ kWh +R _____ kvarh -R _____ kvarh																																																																											
(Tinklų naudotojo atstovo pareigos, pavardė ir parašas) _____ 20__ m. _____ d. Litgrid, AB atstovas (pareigos, pavardė ir parašas) _____																																																																											

LITGRID AB
(Įmonės pavadinimas)

(Padalinio pavadinimas)

TVIRTINU
(padalinio)
vadovas

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)
2____m.____d.

ELEKTROS APSKAITŲ PAGALBINĖS ĮRANGOS 2____ m. IŠBANDYMO
G R A F I K A S

Eil. nr.	Objekto pavadinimas	Elektros apskaitos pagalbinės įrangos pavadinimas	Įrengimo vieta	Mėnesiai											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(Parašas)

(darbuotojo pareigos)

(Vardas ir pavardė)

LITGRID AB NAUDOJAMŲ MATAVIMO PRIEMONIŲ METROLOGINĖS PRIEŽIŪROS TVARKOS APRAŠAS

I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. LITGRID AB (toliau - Bendrovė) naudojamų matavimo priemonių metrologinės priežiūros tvarkos aprašas (toliau - Aprašas) nustato reikalavimus, metrologinės priežiūros principus ir apimtį Bendrovės perdavimo tinkle naudojamoms stacionariai sumontuotoms ir nešiojamoms matavimo priemonėms, skirtoms elektros energijai matuoti, įrenginių bandymams, diagnostikai ir kontroliniams matavimams.

2. Šis Aprašas privalomas Bendrovės padaliniams, naudojantiems matavimo priemones ir eksploatuojantiems įrenginius su įrengtomis matavimo priemonėmis. Aprašu taip pat turi vadovautis ir minėtas priemonės bei įrenginius prižiūrinčios įmonės, pasirašiusios įrenginių remonto, techninės priežiūros, bandymų, diagnostikos, derinimo ir patikros sutartis su Bendrove (toliau - Rangovai).

3. Apraše vartojamos sąvokos ir apibrėžimai:

Darbinis etalonas - etalonas, kuriuo kalibruojamos ar tikrinamos matavimo priemonės.

Matavimo priemonė - įrenginys, įrankis, prietaisas, matavimo sistema, skirti suskaičiuoti kiekius ir matuoti dydžius savarankiškai arba kartu su kitais papildomais įtaisais.

Matavimo sistema - kartu sujungtų matavimo priemonių ir kitokių įrenginių grupė tam tikriems matavimams atlikti.

Matavimo priemonės tipas - tos pačios paskirties ir vienodos konstrukcijos matavimo priemonės, kurių veikimas pagrįstas tuo pačiu principu.

Matavimo priemonės tipo patvirtinimas - procedūra, kurios metu valstybės įgaliota institucija nustato ir patvirtina, kad matavimo priemonės tipas atitinka nustatytus reikalavimus.

Matavimo priemonių patikra - kitokia negu matavimo priemonės tipo patvirtinimo procedūra, kuri apima tyrimą bei ženklinimą ir (arba) patikros sertifikato išdavimą ir kuria konstatuojama bei patvirtinama, kad matavimo priemonė atitinka teisės aktų reikalavimus. Patikros rūšys yra šios:

a) atrankinė patikra - vienerūšių matavimo priemonių partijos patikra, pagrįsta tam tikro statistiškai tinkamo ir atsitiktinai iš identifikuotos partijos paimtų pavyzdžių skaičiaus tyrimo rezultatais;

b) neeilinė patikra - naudojamų matavimo priemonių patikra anksčiau nustatyto termino;

c) periodinė patikra - naudojamos matavimo priemonės patikra laikantis nustatytų terminų;

d) pirminė patikra - pagamintos ar sutaisytos matavimo priemonės pirmoji patikra.

Matavimo priemonės patikros metodika (toliau - patikros metodika) - dokumentas, nustatantis matavimo priemonės metrologinius reikalavimus ir tvarką, kuria vadovaujantis įvertinama, ar ši matavimo priemonė atitinka jai nustatytus metrologinius reikalavimus ir gali būti naudojama teisinio metrologinio reglamentavimo srityse.

Matavimo priemonių kalibravimas - visuma veiksmų, kuriais nurodytomis sąlygomis nustatomas kalibruojamos matavimo priemonės ar matavimo sistemos rodomų dydžių verčių sutapimas arba skirtumas, palyginti su darbinio etalono arba etaloninės matavimo priemonės rodomomis vertėmis.

Matavimo priemonių metrologinė priežiūra - tinkamas matavimo priemonių parinkimas pagal jų metrologines charakteristikas, naudojamų matavimo priemonių apskaita, techninės būklės ir eksploatavimo sąlygų kontrolė, techninė priežiūra pagal eksploatavimo instrukcijų reikalavimus, remontas ir metrologinė patikra ar kalibravimas nustatytu laiku.

Paskirtoji įstaiga - bandymų, kalibravimo ar patikros laboratorija, sertifikavimo ar kontrolės įstaiga, kurią ministerija paskiria atlikti matavimo priemonių patikrą.

Technologinės kontrolės matavimo priemonė - tai matavimo priemonė, skirta kontroliuoti veikiančių įrenginių ir technologinių procesų darbo režimus, parametrus, atlikti įrenginių bandymus, diagnostiką, derinimą.

Teisinė matavimo priemonė - matavimo priemonė, naudojama teisinės metrologijos reguliavimo srityse, kuriai taikomi teisinės metrologijos reikalavimai.

Turto valdymo informacinė sistema (toliau - TVIS) - LITGRID AB technologinio turto valdymo informacinė sistema.

4. Kitos sąvokos aiškinamos taip, kaip jos suformuluotos Metrologijos įstatyme [1] ir kituose šio aprašo VI skyriuje nurodytuose dokumentuose.

II. REIKALAVIMAI BENDROVĖJE NAUDOJAMOMS MATAVIMO PRIEMONĖMS

5. Teisinės matavimo priemonės:

5.1. taikomi reikalavimai, nustatyti Metrologijos įstatymu [1], Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimais bei valstybės įgaliotos institucijos - Ūkio ministerijos įsakymais ir nutarimais, kitų valstybės institucijų patvirtintais teisės aktais;

5.2. Bendrovėje teisinės matavimo priemonės galima naudoti tik įrašytas į Lietuvos matavimo priemonių valstybės registrą [2], valdomą Ūkio ministerijos ir jos nustatyta tvarka [3-5] patikrintas. Lietuvos matavimo priemonių valstybės registrą [2] tvarko Lietuvos metrologijos inspekcija, kuri matavimo priemonės įregistruoja ir skelbia savo tinklalapyje <http://metrinsp.lrv.lt/lt/veiklos-sritys/lietuvos-matavimo-priemoniu-valstybes-registras>;

5.3. Bendrovėje naudojamų teisinių matavimo priemonių patikros periodiškumas pateiktas šio Aprašo 2 priede. Pagal jame nurodytus matavimų pavadinimus, charakteristikas ir vietas, nustatoma padalinyje naudojamų teisinių matavimo priemonių apimtis.

6. Technologinės kontrolės matavimo priemonės:

6.1. matavimo priemonių metrologinės charakteristikos turi tenkinti Bendrovės poreikius ir norminių teisės aktų, reglamentuojančių Bendrovėje eksploatuojamų įrenginių, kontroliuojamų ir valdomų procesų, kontroliuojamų parametrų teisingą išmatavimą [9-17];

6.2. naudojamos matavimo priemonės turi būti techniškai tvarkingos, turėti techninius aprašymus, eksploatavimo ir montavimo instrukcijas, galiojančią kalibravimo arba patikros žymenį ar kitus dokumentus, patvirtinančius jų metrologinę atitiktį;

6.3. kalibravimą būtina atlikti periodiškai pagal priemonės gamintojo reikalavimus arba, jeigu tokių nėra, šio Aprašo 3 priede pateiktu Bendrovėje naudojamų technologinės kontrolės matavimo priemonių kalibravimo periodiškumu;

6.4. kalibravimą taip pat būtina atlikti įsigijus naujas matavimo priemonės, jei su jomis negauti atitiktį arba kalibravimą įvertinantys dokumentai ir po kiekvieno matavimo priemonių remonto.

III. MATAVIMO PRIEMONIŲ METROLOGINĖS PRIEŽIŪROS ORGANIZAVIMAS

7. Už matavimo priemonių metrologinės priežiūros bendros politikos suformavimą Bendrovėje atsakingas Perdavimo tinklo departamento Darbuotojų saugos ir aplinkosaugos skyrius. Jis rengia Bendrovės dokumentus, reglamentuojančius naudojamų matavimo priemonių priežiūros tvarką ir apimtį, kontroliuoja šių dokumentų vykdymą Bendrovės padaliniuose.

8. Už elektros energijos apskaitai naudojamų srovės, įtampos ar kombinuotų matavimo transformatorių ir elektros skaitiklių metrologinės priežiūros darbų organizavimą Bendrovės perdavimo tinkle atsakingas -Infrastruktūros priežiūros centras (toliau - IPC).

9. Už ryšio bei telekomunikacijų diagnostikos ir matavimo priemonių metrologinės priežiūros darbų organizavimą Bendrovės perdavimo tinkle atsakingas ITT ir administravimo departamento ITT centras (toliau - ITTC).

10. Už kitų teisinės bei technologinės kontrolės matavimo priemonių metrologinės priežiūros darbų organizavimą Bendrovės perdavimo tinkle atsakingas Perdavimo tinklo departamento Infrastruktūros priežiūros centras (toliau - IPC).

11. Aprašo 8 -10 punktuose nurodyti Bendrovės padaliniai planuoja, organizuoja, prižiūri ir vykdo šiuos darbus:

11.1. pagal Aprašo 1 priede nurodytą formą registruoja šio Aprašo 8-10 punktuose priskirtas matavimo priemonės ir naudodamasi minėtos formos apimtimi šias priemonės registruoja TVIS;

11.2. rengdami pirkimo dokumentus planuojamoms įsigyti matavimo priemonėms ar matavimo įrenginiams bei įrenginiams su įmontuotomis matavimo priemonėmis, juose privalo įrašyti šiame apraše nustatytus metrologinės priežiūros ir patvirtinimo reikalavimus;

11.3. vadovaujantis nustatyta patikros bei kalibravimo periodiškumu (aprašo 2, 3 priedai) kiekvienais metais:

11.3.1. Aprašo 8 -10 punktuose nurodyti atsakingi Bendrovės padaliniai iki spalio 1 d. sudaro ateinančių metų matavimo priemonių patikros arba kalibravimo apimčių sąrašą, kurį turi patvirtinti atsakingo padalinio vadovas bei iki lapkričio 1 d. atsižvelgiant į sudarytų rangos sutarčių įkainius, suplanuoja matavimo priemonių patikrai arba kalibravimui skirtas biudžeto lėšas;

11.3.2. Aprašo 8 -10 punktuose nurodyti atsakingi Bendrovės padaliniai iki lapkričio 30 d. sudaro TVIS sistemoje arba kita padaliniuose nustatyta tvarka ateinančių metų preliminarūs matavimo priemonių, nereikalaujančių perdavimo tinklo įrenginių atjungimų, metinius metrologinės priežiūros grafikus;

11.3.3. IPC iki lapkričio 30 d. sudaro ateinančių metų elektros skaitiklių metrologinės priežiūros ir keitimo grafiką, pagal kurį turi būti keičiami objektuose elektros skaitikliai su pasibaigiančiomis galioti patikros žymenimis ir iki gruodžio 31 d. pateikia rangovui, teikiančiam Bendrovei metrologinės patikros paslaugas, apimčių grafiką, kurio pagrindu bus formuojamos siuntos metrologinei patikrai;

11.3.4. IPC iki spalio 1 d. sudaro srovės, įtampos ir kombinuotų matavimo transformatorių ateinančių metų preliminarų metrologinės priežiūros grafiką ir jį bei metinį patikros apimčių sąrašą pateikia IPC regionams preliminarūs ateinančių metų elektros įrenginių atjungimo grafiko bei darbų, reikalaujančių elektros įrenginių atjungimų grafiko sudarymui;

11.3.5. IPC Regionai iki spalio 31 d. TVIS sistemoje sudaro preliminarinius elektros įrenginių atjungimo ir darbų, reikalaujančių perdavimo tinklo įrenginių atjungimų ateinančių metų grafikus.

Sudarant šiuos grafikus, pagal galimybę matavimo priemonių metrologinės priežiūros darbai turi būti vykdomi kartu su elektros įrenginių techninės priežiūros darbais arba su Perdavimo tinklo klientų numatomais elektros įrenginių atjungimais.

Atsižvelgiant į srovės, įtampos ir kombinuotų matavimo transformatorių patikros bei prijunginių, kuriuose jie įrengti techninės priežiūros periodiškumus, patikras ir techninės priežiūros darbus vykdyti vienu metu atitinkamai suderinant periodus. Sudarant matavimo transformatorių patikros ilgalaikį planą, reikia jį patikslinti atsižvelgiant į IPC regionų sudarytus daugiamečius transformatorių pastočių ir skirstyklių remonto ir techninės priežiūros planus bei Matavimo priemonių teisinio metrologinio reglamentavimo taisyklių [5] reikalavimus.

11.3.6. ateinančių metų elektros įrenginių metiniai atjungimo grafikai iki einamųjų metų gruodžio 20 d. patvirtinami Perdavimo tinklo ir Sistemos valdymo departamentų vadovais. Po atjungimo grafikų patvirtinimo IPC Regionai atitinkamai koreguoja darbų, reikalaujančių perdavimo tinklo įrenginių atjungimų ateinančių metų grafikus (užsakymus), kurie iki gruodžio 31 d. turi būti pateikti Rangovams vykdymui.

11.4. vadovaujantis nustatyto patikros periodiškumu (Aprašo 2 priedas), Metrologijos įstatymo ir Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklių ir kitų poįstatyminių teisės aktų reikalavimais, IPC kontroliuoja Bendrovės komerciniams atsiskaitymams už elektros energiją naudojamų kitiems subjektams priklausančių srovės, įtampos ar kombinuotų transformatorių techninę būklę, plombavimo ir žymėjimo būklę, teisinės metrologijos reikalavimų vykdymą;

11.5. vadovaujantis Metrologijos įstatymo [1] ir poįstatyminių teisės aktų [3-5] reikalavimais, Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklių [10], Elektros įrenginių bandymų normų ir apimčių aprašu [12], Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklių [13] ir kitų teisės aktų reikalavimais atsakingas už metrologinės priežiūros darbų organizavimą Bendrovės padalinys kontroliuoja, ar sava laikiai Rangovai vykdo numatytus metrologinės priežiūros darbus, ar atlikdami įrenginių bandymus, diagnostiką ir kontrolinius matavimus naudojami tinkamomis matavimo priemonėmis.

11.6. Matavimo priemonių nuolatinę priežiūrą jų naudojimo vietoje vykdo Bendrovės padalinių personalas, kuriems pagal pareigų nuostatus priklauso prižiūrėti atitinkamus įrenginių darbo režimus ar matavimo priemonių pagalba vykdyti kitas funkcijas. Priežiūros metu stebima išorinė matavimo priemonių techninė būklė, patikrinimo atžymos ir, jei galima, patikrinamas matavimo priemonių veikimas. Nustačius matavimo priemonės gedimą, jos naudojimas nedelsiant nutraukiamas, ji iš rezervo pakeičiama tinkama naudoti matavimo priemone arba organizuojamas jos taisymas. Netinkamų matavimo priemonių keitimą ar taisymą organizuoja už tų įrenginių techninę ar/ir metrologinę priežiūrą atsakingas Bendrovės padalinys.

IV. MATAVIMO PRIEMONIŲ PATIKROS IR KALIBRAVIMO VYKDYMAS

12. Matavimo priemonių patikrai ir kalibravimui, Bendrovė sudaro Matavimo priemonių patikros ir kalibravimo paslaugų sutartis tik su turinčiais teises vykdyti tokias paslaugas rangovais (laboratorijomis). Matavimo priemonių patikros ir kalibravimo paslaugų (toliau - paslaugų) sutarčių sudarymą organizuoja šio aprašo 8 - 10 punktuose nurodyti Bendrovės padaliniai.

13. Bendrovės teisinių matavimo priemonių patikrą gali vykdyti tik Ūkio ministerijos paskirtosios [6] ir Nacionalinio akreditacijos biuro prie Ūkio ministerijos akredituotosios laboratorijos, vadovaudamosi matavimo priemonių patikros metodikomis [7]. Matavimo priemonės patikros faktas turi būti įforminamas Lietuvos metrologijos inspekcijos nustatytos formos patikros sertifikatu (kai patikra buvo atliekama Lietuvos laboratorijose) arba, vadovaujantis Matavimo priemonių teisinio metrologinio reglamentavimo taisyklėmis [5], kitos Europos sąjungos šalies nustatytos formos sertifikatu, liudijimų ar protokolu ir/ar turi būti žymimos Lietuvos metrologijos inspekcijos nustatytos formos arba kitos Europos sąjungos šalies nustatytais ir pripažintais specialiais žymenimis - plombomis arba lipdukais. Srovės, įtampos ir kombinuotų matavimo transformatorių patikros faktui patvirtinti taip pat turi būti pateiktas patikros protokolas su išmatuotomis transformacijos koeficiento paklaidos vertėmis.

14. Bendrovės technologinės kontrolės matavimo priemonės kalibruoti gali Aprašo 12 punkte nurodytos laboratorijos ar kitos paslaugas teikiančių rangovų samdomos laboratorijos. Pastarosioms laboratorijoms taikomi šie reikalavimai:

14.1. laboratorijose turi dirbti reikiamą metrologo kvalifikaciją turintis personalas, jose turi turėti Bendrovės kalibruojamųjų matavimo priemonių patikros arba kalibravimo metodikas [7], naudojami įrenginiai ir darbo etalonai turi atitikti patikros arba kalibravimo metodikų reikalavimus;

14.2. kalibruotos matavimo priemonės turi būti žymimos laboratorijos nustatytos formos specialiais žymenimis - plombomis arba lipdukais, joms taip pat įforminamas kalibravimo protokolas;

14.3. kalibravimo protokole turi būti nurodoma: matavimo priemonės pavadinimas, matavimo priemonės tipas, kalibruojamas parametras (dydis), rezultatai, išvados apie atitiktį. Bendrovei teikiamuose

kalibravimo protokoluose arba žurnale taip pat turi būti įrašytos kalibravimui naudojamų matavimo priemonių ir etalonų pavadinimai, tipai, pagaminimo metai ir jų paskutinės atliktos metrologinės patikros (kalibravimo) datos (metai ir ketvirtis).

15. Rangovų laboratorijų kompetenciją (techninį ir metodinį pasirengimą) gali patikrinti ir vertinti šio Aprašo 7 - 10 punktuose nurodytų Bendrovės padalinių specialistai ir pripažinus ją nepakankama - taikyti paslaugų sutartyse su Rangovais numatytas sankcijas.

16. Reikalavimai paslaugas Bendrovei teikiančių Rangovų naudojamiems darbo etalonams:

16.1. laboratorijose naudojami darbo etalonai kalibravimo būdu turi būti susieti su nacionaliniais Lietuvos ar kitų valstybių etalonais arba jiems taikomi šio Aprašo II skyriuje nurodyti teisinės matavimo priemonės skirti reikalavimai;

16.2. darbo etalonų metrologinės charakteristikos turi atitikti kalibruojamų matavimo priemonių kalibravimo (patikros) metodikų reikalavimus. Jei specialiųjų reikalavimų darbo etalonams nenustatyta, parenkant etalonus būtina įvykdyti šią sąlygą: jo tikslumą apibūdinanti charakteristika (tikslumo klasė, paklaida, neapibrėžtis) turi būti bent tris kartus tikslesnė nei kalibruojamos (tikrinamos) matavimo priemonės. Darbo etalonai kalibruojami šiai veiklai akredituotose Lietuvos ar kitų valstybių laboratorijose.

17. Rangovai teikia matavimo priemonių patikros ir kalibravimo paslaugas pagal atsakingo už metrologinės priežiūros darbų organizavimą padalinio pateiktus užsakymus šio Aprašo 11.6 punkte nustatytą tvarka.

18. Rangovai atlikdami darbus Bendrovės perdavimo tinkle ir darbui naudodamiesi matavimo priemonėmis, nurodytomis Aprašo 2 ir 3 prieduose privalo laikytis Aprašo II skyriaus reikalavimų ir tikrinti ar kalibruoti šias matavimo priemones minėtuose prieduose nurodytu periodiškumu.

V. BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

19. Aukščiau išvardintų reikalavimų vykdymą, naudojant matavimo priemones, kontroliuoja Lietuvos Respublikos Vyriausybės įgaliotos institucijos padalinys - Lietuvos metrologijos inspekcija. Savo veiklos srityse matavimų būklę gali kontroliuoti [Valstybinė energetikos inspekcija](#), Regioniniai aplinkos apsaugos departamentai ir kitos kontroliuojančios įstaigos.

20. Už teisinių matavimo priemonių tinkamą metrologinę priežiūrą yra atsakingi Aprašo 7 -10 punktuose nurodyti padaliniai. Už pažeidimus atsakingiems vykdytojams gali būti taikoma įstatymų numatyta atsakomybė.

21. Pakeitus šiame Apraše nurodytus norminius teisės aktus, būtina vadovautis galiojančio norminio teisės akto redakcija.

VI. TEKSTO NUORODOSE [] PATEIKTŲ GALIOJANČIŲ DOKUMENTŲ, SUSIETŲ SU MATAVIMO PRIEMONIŲ PRIEŽIŪRA, NEBAIGTINIS SĄRAŠAS

[1] Lietuvos Respublikos metrologijos įstatymas;

[2] Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas Nr. 210 Dėl Lietuvos matavimo priemonių registro reorganizavimo ir Lietuvos matavimo priemonių valstybės registro nuostatų patvirtinimo;

[3] Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2014 m. rugpjūčio 1 d. įsakymu Nr. 4-523 patvirtintas Teisinei metrologijai priskirtų matavimo priemonių grupių ir laiko intervalų tarp periodinių patikrų sąrašas;

[4] Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2015 m. spalio 30 d. įsakymu Nr. 4-699 patvirtintas Matavimo priemonių techninis reglamentas;

[5] Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2014 m. spalio 24 d. įsakymu Nr. 4-761 patvirtintos Matavimo priemonių teisinio metrologinio reglamentavimo taisyklės.

[6] Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2014 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. 4-944 patvirtintas Įstaigų paskyrimo atlikti matavimo priemonių patikrą ir produkto kiekio pakuotėje ir (arba) matavimo indų tūrio patikrinimus tvarkos aprašas;

[7] Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2015 m. gegužės 15 d. įsakymu Nr. 4-329 patvirtintas Matavimo priemonių patikros metodikų rengimo ir tvirtinimo tvarkos aprašas;

[8] Lietuvos Respublikos ūkio ministerijos skelbiami pranešimai apie galiojančių matavimo priemonių patikros metodikų, bendrųjų patikros metodikų, laikinųjų patikros metodikų ir dokumentų, pripažintų tinkamais atliekant matavimo priemonių patikrą, sąrašai (<https://ukmin.lrv.lt/lt/veiklos-sritys/verslo-aplinka/metrologija/matavimo-priemoniu-patikros-metodiku-sarasas>);

[9] Elektros įrenginių įrengimo bendrosios taisyklės, patvirtintos Energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymu Nr. 1-22;

[10] Elektrinių ir elektros tinklų eksploatavimo taisyklės, patvirtintos Energetikos ministro 2012 m. spalio 29 d. įsakymu Nr. 1-211;

[12] Elektros įrenginių bandymų normų ir apimties aprašas, patvirtintas Energetikos ministro 2016 m. spalio 26 d. įsakymu Nr. 1-281;

[13] Elektros energijos tiekimo ir naudojimo taisyklės, patvirtintos Energetikos ministro 2010 m. vasario 11 d. įsakymu Nr. 1-38;

[14] Perdavimo tinklo transformatorių pastočių ir skirstyklų įrangos nuotolinio valdymo reikalavimų aprašas, patvirtintas 2015-05-19 LITGRID AB generalinio direktoriaus įsakymu Nr. ĮS-69;

[15] Slėginių vamzdynų naudojimo taisyklės, patvirtintos Ūkio ministro 2003 m. spalio 3 d. įsakymu Nr. 4-366;

[16] Slėginių indų naudojimo taisyklės DT 12-02, patvirtintos Ūkio ministro 2002 m. lapkričio 15 d. įsakymu Nr. 403.

[17] Perdavimo tinklo įrenginių bandymų reglamentas, patvirtintas 2014 m. gegužės 14 d. LITGRID AB Perdavimo tinklo direktoriaus nurodymu Nr. NU-123.

BENDROVĖJE NAUDOJAMŲ MATAVIMO PRIEMONIŲ SĄRAŠAS

Padalinio pavadinimas _____

E il. N r.	Matavimo priemonių pavadinimas	Tipas	N r.	Vieta, žymėjimas	Paskutinė s kalibravimo, patikros, data	Numatyta kalibruoti, tikrinti (ketv.)
TEISINĖS MP						
TECHNOLOGINĖS PASKIRTIES MP						

Sąrašą sudarė:

(Pareigos)

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

Padalinio vadovas

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

**BENDROVĖJE NAUDOJAMŲ TEISINIŲ MATAVIMO PRIEMONIŲ
PATIKROS PERIODIŠKUMAS**

Matavimų grupės pavadinimas	Matavimo priemonės pavadinimas	Laikas tarp patikrų, metai	Pastabos (matavimų charakteristika, vieta ir kt.)
Slėgis	Manometrai	1	Terpės slėgis registruojamuosiuose slėginiuose induose ir vamzdynuose, už kiekvieno kompresoriaus suslėgimo laipsnio
Fizikiniai ir cheminiai matavimai	Alkotesteriai ir alkoholio matuokliai	0,5	Žmogaus organizme esančio alkoholio koncentracijos patikrinimui
Elektros dydžiai	Elektroniniai elektros energijos skaitikliai	12	Atsiskaitymams su PT naudotojais: vartojamos, perkamos, tiekiamos, perduodamos ir teikiamų paslaugų skaičiavimui naudojamas elektros energijos kiekis Kontroliniams matavimams
	Matavimo transformatoriai (srovės, įtampos, kombinuoti)	8	Atsiskaitymams su PT naudotojais: vartojamos, perkamos, tiekiamos, perduodamos ir teikiamų paslaugų skaičiavimui naudojamas elektros energijos kiekis

**TECHNOLOGINĖS KONTROLĖS MATAVIMO PRIEMONIŲ
KALIBRAVIMO PERIODIŠKUMAS**

matavimų pavadinimas	Matavimo prietaisų pavadinimas	Laikotarpis tarp kalibravimų, metai	Pastabos (matavimų charakteristika, vieta ir kt.)
1	2	3	4
Geometriniai matavimai	Aukščio matuoklis	4	Laidų aukščiui nuo žemės paviršiaus matuoti
	Dažų storio matuokliai	8	Nudažytų paviršių dažų storiui matuoti
Sukimo momentas	Dinamometriniai raktai	4	Užveržimų kontrolei, kai tai numatyta pagal techninę dokumentaciją
Slėgis	Techniniai, elektriniai kontaktiniai manometrai	Įrenginių techninės priežiūros metu	Oro, dujų, alyvos slėgiui matuoti (nepriskirti teisinėms MP)
	Kontroliniai manometrai	4	Žemesnės tikslumo klasės manometrų patikrinimui įrenginyje
	SF ₆ dujų slėgio (tankio) matuokliai	4	Naudojami SF ₆ dujų pildymo/vakuavavimo/regenerav imo įrangoje
	Jungtuvų SF ₆ dujų slėgio (tankio) matuokliai	8	
	Alyvinių jungtuvų, įvadų manometrai	8	
Fizikiniai ir cheminiai matavimai	Pernešami SF ₆ dujų sudėties ir drėgmės matuokliai	4	SF ₆ dujų sudėties ir drėgmės matavimai jungtuvuose
Temperatūra	Manometriniai termometrai	Įrenginių techninės priežiūros metu	Alyvos temperatūra transformatoriuose,
	Temperatūros matavimo keitikliai	4	Oro temperatūrai pastotėse matuoti
Elektriniai ir magnetiniai dydžiai	Varžos matavimo prietaisai (megaommetrai, ommetrai ir kiti)	4	Įrenginių izoliacijos varžų matavimui, įžeminimo, pereinamųjų kontaktų varžų matavimams (nuo μΩ iki TΩ)

	Srovės matavimo replės, multimetrai	4	Kalibruojama reikalinguose darbu matavimų diapazonuose
1	2	3	4
	Kilnojamieji nuolatinės ir kintamosios srovės, įtampos, galios, varžos, izoliacijos savybių ir universalūs bandymo ir matavimo prietaisai („Freja“, Omicron“ir analogiški)	4	Įrenginių ir RAA eksploatavimo reglamentuose ir instrukcijose numatytų bandymų, diagnostikos, derinimo reikmėms
	Srovės, įtampos, aktyviosios ir reaktyviosios galios matavimo keitikliai	4	Nuo autotransformatorių 110 kV ir 10 kV pusėje bei per transformatorių 110 kV pusėje; įtampa ant šynų; 110 ir 330 kV linijų, išeinančių iš elektrinių skirstyklų ir transformatorių pastočių;
	Jungtuvų charakteristikų nustatymo prietaisai	4	Jungtuvų charakteristikų nustatymui atliekant jų diagnostiką
	Matavimo transformatoriai (srovės, įtampos ar kombinuoti)	Tik įrengiant pagamintus ir po įrenginio remonto	Kontrolinė (techninė) elektros energijos apskaita ir matavimai
Skysčių kiekis	Vandens skaitikliai	4	Įrengti naudojamo geriamojo vandens kontrolinei apskaitai.
Skaidulų slopinimas	Optiniai reflektometrai	3	Šviesolaidinių kabelių skaidulų slopinimo parametrų matavimui

LITGRID AB
Perdavimo tinklo departamento
Infrastruktūros priežiūros centro
_____ regiono
(Pavadinimas)

STATINIŲ SĄRAŠAS

Eil. Nr.	Statiniai	Statinio paskirtis	Statinio invento rinis Nr.	Plotas, m ²		Ilgis, m	Statinio pradinė vertė, Lt	Statinio statybos metai
				Bendr as	Užstaty mo			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Infrastruktūros priežiūros centro_____ regiono vadovas _____
(Parašas) (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro_____ regiono statinio techninis prižiūrėtojas

(Vardas ir pavardė) (Parašas)

LITGRID AB
Infrastruktūros priežiūros centro
_____ regiono
(Pavadinimas)

TVIRTINU
Infrastruktūros priežiūros centro
vadovas

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)
20__m._____ d.

110-400 kV PASTOČIŲ IR SKIRSTYKLŲ PASTATŲ IR STATINIŲ _____ METŲ APŽIŪRŲ
G R A F I K A S

Pastotės pavadinimas	Pastato pavadinimas	Pastato unikalus nr.	Pastato inventoris nr.	Atsakingi asmenys už nuolatinį statinio būklės stebėjimą	Statinio kasmetinės ir papildomos apžiūros komisijos	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					(Regiono vadovas)												
					(inžinierius)												

K - kasmetinės statinio, atskirų jo konstrukcijų ir inžinerinės įrangos apžiūros atliekamos pasibaigus žiemos sezonui (atsižvelgiant į statinio naudojimo ypatumus ir prieš prasidedant žiemos sezonui)

N - neeilinės apžiūros, kurios atliekamos po stichinių nelaimių (gaisrų, liūčių, uraganų ir pan.) statinio ar atskirų jo konstrukcijų griūties ir kitų reiškių, sukėlusių pavojingas konstrukcijų deformacijas, taip pat keičiantis Naudotojui ar techniniam prižiūrėtojui

P - papildomos apžiūros, kurias nustatė statinio savininkas ar kurios yra numatytos kituose teisės aktuose, esant ypatingam arba specifiniam poveikiui statiniams ir jų konstrukcijoms (agresyvi aplinka, aukšta temperatūra, smūgiai ir kita.)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono vadovas
(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono statinio techninis prižiūrėtojas

(Vardas ir pavardė)

(Parašas)

STATINIO REMONTO PAGRINDIMAS

1. Remonto objektas (inventor. Nr.)	
2. Remonto tikslas	
3. Remonto specifikacija ir poreikio argumentavimas	
4. Remonto orientacinė kaina	
5. Remonto finansavimo šaltinis	
6. Remonto atlikimo terminai	

Tvirtina	V. Pavardė	Data	Parašas
Padalinio vadovas			
Sudarė			

LITGRID AB
Perdavimo tinklo departamento
Infrastruktūros priežiūros centro
_____ regiono
(Pavadinimas)

(Statinio pavadinimas)
Inv. Nr. ____

REMONTO DARBŲ APRAŠYMAS

Eil. nr.	Darbų pavadinimas	Mato vnt.	Kiekis	Reikalavimai

Sudarė:
Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono

(Pareigų pavadinimas)
(Vardas ir pavardė)

(Parašas)

GELŽBETONINIŲ TUŠČIAVIDURIŲ STULPŲ TIPAI IR JŲ PAGRINDINIAI DUOMENYS

Stulpo tipas	Armatūra			Stulpo matmenys					Svoris, kg
	Tipas		Kiekis; skersmuo, mm	Ilgis, m	Skersmuo, mm		Sienelės storis, mm		
					viršuje	apačioje	viršuje	apačioje	
SK-1	Neįtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	65	4630
SK-1-1	Neįtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	65	4580
SK-1p	Neįtempta	Tinklinė	100; 48	22,6	334	560	55	65	4500
SK-1pr	Neįtempta	Tinklinė (lynų)	14; 12	22,6	334	560	55	65	4500
SK-2	Neįtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	75	5060
SK-2-1	Neįtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	75	5000
SK-2p	Neįtempta	Tinklinė	120; 48	22,6	334	560	55	75	4880
SK-2pr	Neįtempta	Tinklinė (lynų)	18; 12	22,6	334	560	55	75	4900
SK-4	Įtempta	Strypinė	12; 12	26,0	410	650	55	75	6960
SK-4-1	Įtempta	Strypinė	12; 12	26,0	410	650	55	75	6870
SK-4p	Įtempta	Tinklinė	140; 48	26,0	410	650	55	75	6790
SK-4pr	Įtempta	Tinklinė (lynų)	20; 12	26,0	410	650	55	75	6800
SK-3	Neįtempta	Tinklinė (lynų)	10; 12	22,6	334	560	50	50	3940
SK-5	Įtempta	Tinklinė (lynų)	12; 12	26,0	410	650	55	75	6990
SK-5-1	Įtempta	Tinklinė (lynų)	12; 12	26,0	410	650	55	75	6910
SK-5p	Įtempta	Tinklinė	140; 48	26,0	410	650	55	75	6810
SK-5pr	Įtempta	Tinklinė (lynų)	20; 12	26,0	410	650	55	75	6820
SK-6	Įtempta	Strypinė	12; 20	19,5	410	650	65	80	6990
SK-7	Įtempta	Strypinė	12; 12	26,0	410	650	55	75	7100
SK-7-1	Įtempta	Strypinė	12; 12	26,0	410	650	55	75	7010
SN-1	Įtempta	Strypinė	10; 12	22,2	334	560	55	75	4550
SN-2	Įtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	75	4500
SN-3	Įtempta	Strypinė	10; 12	22,6	334	560	55	75	4150
SC-1	Įtempta	Strypinė	12; 12	22,2	560	560	60	60	5800
SC-1-1	Įtempta	Strypinė	12; 12	22,2	560	560	60	60	5770
SC-1p	Įtempta	Tinklinė	1 20, 48	22,2	560	560	60	60	5700
SC-1pr	Įtempta	Tinklinė (lynų)	16: 12	22,2	560	560	60	60	5700
SC-2	Įtempta	Tinklinė (lynų)	12; 12	22,2	560	560	60	60	5780
SC-3	Įtempta	Strypinė	14; 18	22,2	560	560	60	60	6750
SC-4	Įtempta	Strypinė	14, 14	22,2	560	560	50	50	4500
SC-4-1	Įtempta	Strypinė	14; 14	22,2	560	560	50	50	4420
SC-4p	Įtempta	Tinklinė	84, 48	22,2	560	560	50	50	5700
SC-4pr	Įtempta	Tinklinė (lynų)	14; 12	22,2	560	560	50	50	4275
SC-4A	Įtempta	Strypinė	20; 12	26,0	410	650	55	75	

ĮRENGINIUS LAIKANČIŲ GELŽBETONINIŲ STULPELIŲ PAGRINDINIAI DUOMENYS

Stulpelio tipas	Stulpelio matmenys			Tūris, m ³	Svoris, t
	Ilgis, mm	Plotis, mm	Aukštis, mm		
USO 1a	5200	250	250	0,32	0,8
USO 2a	4400	250	250	0,27	0,7
USO 3a	3600	250	250	0,22	0,6
USO 4a	3000	250	250	0,19	0,5
USO 5a	2200	250	250	0,14	0,4

TUŠČIAVIDURIŲ GELŽBETONINIŲ STULPŲ GELŽBETONIO PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI

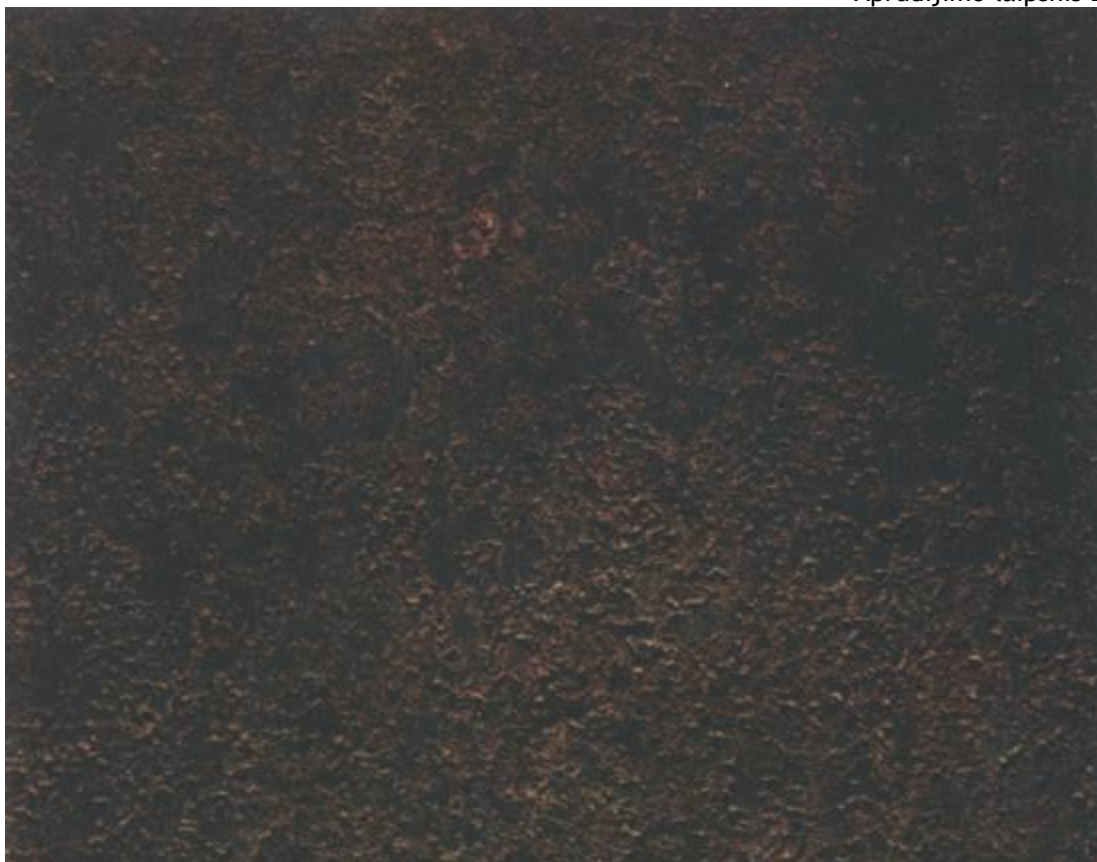
Pažeidimo lygis	Pažeidimo charakteristika	Remonto darbai
I	Išilginiai 0,8-2 mm pločio plyšiai, kai skerspjūvyje jų ne daugiau kaip 3 ir ne ilgesni nei 1,5 m	Įtrūkimų zonas padengti armatūros apsaugai nuo korozijos skirtomis medžiagomis (inhibitorium arba giluminio įpurškimo medžiagomis).
	Išilginiai 2-8 mm pločio plyšiai, kai skerspjūvyje jų ne daugiau kaip 1 ir ne ilgesni nei 1,5 m	Atstatyti apsauginį betono sluoksnį ir stulpo geometrines formas naudojant užpildymo ir atstatymo betono remonto medžiagas.
	Konstruktinių siūlių skilimai su cemento akmens išplovimo (atviri stambūs užpildai, atvira skersinė armatūra) vietomis, kurių plotis iki 50 mm ir jų ne daugiau kaip 1 skerspjūvyje. Išdaužtas betonas arba kiaurymė iki 25 cm ² ploto, bet stiebe ne daugiau kaip viena	Stulpo dalį nuo apatinės dalies (0,5 - 0,7 m žemiau grunto paviršiaus) iki viršutinės pažeidimų zonos ribos padengti apsaugine elastine danga.
II	Chaotiškai išsidėstę netvarkingos formos (voratinklio tipo) plyšiai iki 0,6 mm	Įtrūkimų zonas padengti armatūros apsaugai nuo korozijos skirtomis medžiagomis (inhibitorium arba giluminio įpurškimo medžiagomis).
	Išilginiai plyšiai iki 0,8 mm pločio, kai skerspjūvyje jų ne daugiau kaip 3 ir ne ilgesni nei 0,5 m	Stulpo dalį nuo apatinės dalies (0,5 - 0,7 m žemiau grunto paviršiaus) iki viršutinės pažeidimų zonos ribos padengti apsaugine elastine danga.
	Skersiniai plyšiai iki 0,6 mm pločio, kai jie išsidėstę ne didesniame kaip 25 % stiebo paviršiaus plote	
	Armatūros korozijos požymiai - rudos spalvos nuobėgos ant paviršiaus	
	Betono erozijos požymiai - šviesios spalvos nuobėgos ant paviršiaus Šiurkštus paviršius, išplautas cemento akmuo, atviri stambūs užpildai iki 10 mm gylio betono sluoksnyje	

KITI ATRAMŲ PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI

Pažeidimo charakteristika	Remonto darbai
Stulpas pakrypęs daugiau kaip 1° , (t. y. kai viršūnė nukrypusi nuo vertikalios padėties 25-40 cm, kai stulpo ilgis nuo 16 iki 26 m), bet ne daugiau kaip 3° . Esant stulpo nuokrypiui didesniai nei 3° - turi būti tiesinama nedelsiant	Tarpinės, viensiebišės, laisvai stovinčios viengrandės ir dvigrandės atramos tiesinamos pagal remonto darbų technologinę kortelę. Atramos (portalai) su atotampomis tiesinamos keičiant atotampų trosų ilgį ir įtempimą, paveržiant inkarinių varžtų veržles arba reguliuojant atotampų ilgį tempikliu.
Išlaisvėjęs atotampų įtempimas	Įtempti atotampas iki projektavimo dokumentacijoje nurodyto įtempimo.
Portalinės atramos su atotampomis neišlaiko geometrinių formos	Atramos (portalai) su atotampomis tiesinamos keičiant atotampų trosų ilgį ir įtempimą, paveržiant inkarinių varžtų veržles arba reguliuojant atotampų ilgį tempikliu.
Išlinkęs viensiebišės laisvai stovinčios atramos stulpas	Tiesinamos pagal remonto darbų technologinę kortelę arba keičiant stulpą.
Nesutankintas gruntas prie atramos, reikiama neužpilta grunto	Suplūkti gruntą prie atramos, užpilant trūkstamą jo kiekį.
Atramos gylis mažesnis negu numatyta projekte. Rygeliai paviršiuje	Užpilti atramą 30-40 cm gruntu virš nurodytos projekte žymos, jį suplūkti.
Stulpas nukrypęs daugiau kaip 3° nuo vertikaliosios padėties	Atramos (portalai) su atotampomis tiesinamos keičiant atotampų trosų ilgį ir įtempimą, paveržiant inkarinių varžtų veržles arba reguliuojant atotampų ilgį tempikliu.
Stulpas (jo dalis) išlinkęs daugiau kaip 1cm/m	

NEDAŽYTO PLIENO PAVIRŠIAUS APRŪDIJIMO PAVYZDŽIAI

Aprūdijimo laipsnis B

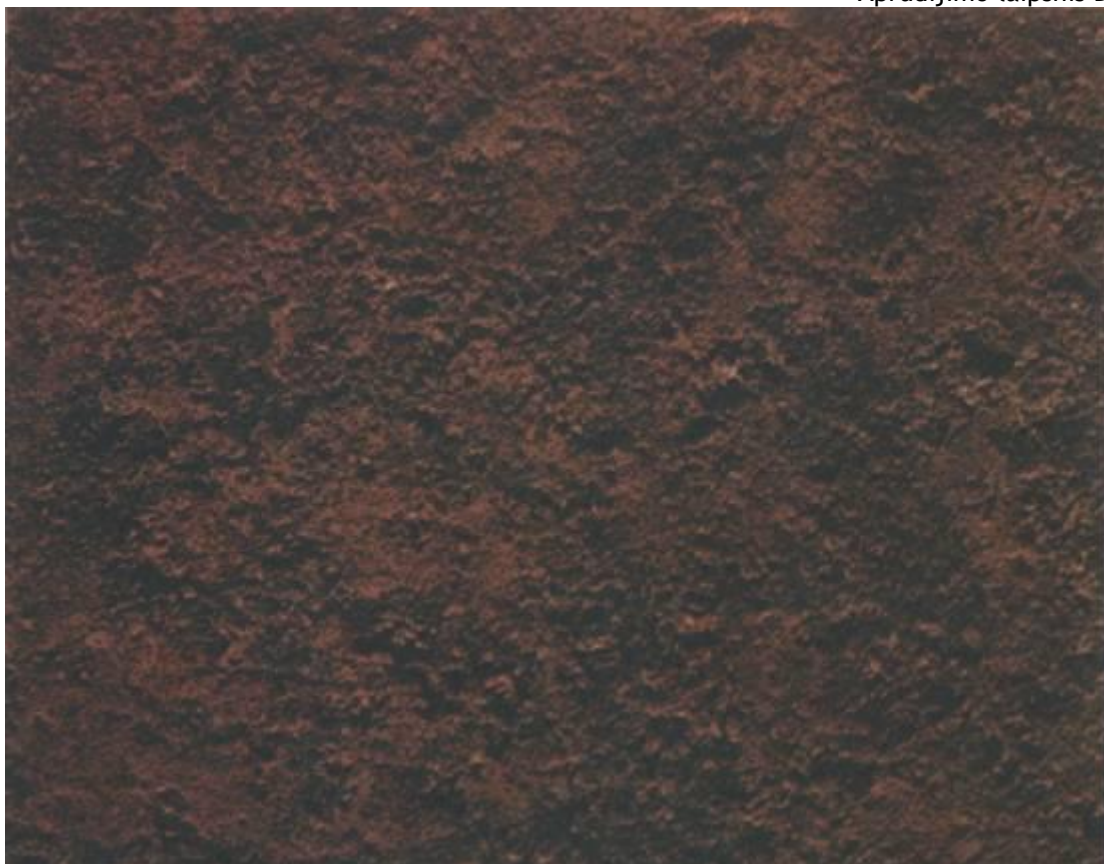


Aprūdijimo laipsnis C



- priedo tęsinys

Aprūdiavimo laipsnis D



KITI METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ (ELEMENTŲ) PAŽEIDIMAI IR JŲ REMONTO DARBAI

Pažeidimo charakteristika

Elementų skersinio pjūvio plotas dėl korozijos sumažėjęs 20%

Išlaisvėję kniedyti sujungimai

Išlaisvėję varžtiniai sujungimai

Atramos nukrypimo nuo vertikalios ašies išilgai ir/arba skersai oro linijos, viršutinio stiebo galo santykis su jo aukščiu $> 1 : 200$

Metalinių ir gelžbetoninių atramų traversų įlinkis $> 1 : 300$ traversos ilgiui

Metalinių atramų pagrindinio stiebo kampuočio įlinkis $> 1 : 700$ stiebo ilgiui, bet ne daugiau 20 mm

Metalinių atramų gardelių elementų (kampuočių) įlinkis

$> 1 : 750$ elemento ilgiui

Atotampų troso skerspjūvio sumažėjimas

iki 10%

nuo 10% iki 20%

daugiau kaip 20%

Remonto darbai

Pažeistos detalės išpjaunamos, jų vietoje įstatomos reikiamo profilio ir matmenų naujos, sujungiant varžtais arba įvirinant.

Sujungimai stiprinami perkniedijant arba pakeičiant kniedes naujomis.

Sujungimai stiprinami paveržiant veržles.

Tiesinamos dedant tarpines po atramų padais. Tarpinės forma turi atitikti pado formą. Suminis tarpinių aukštis neturi viršyti 40 mm, o kiekis - 4 vnt.

Elementai turi būti ištiesinti kėlikliais, tempimo varžtais arba pakeisti naujais.

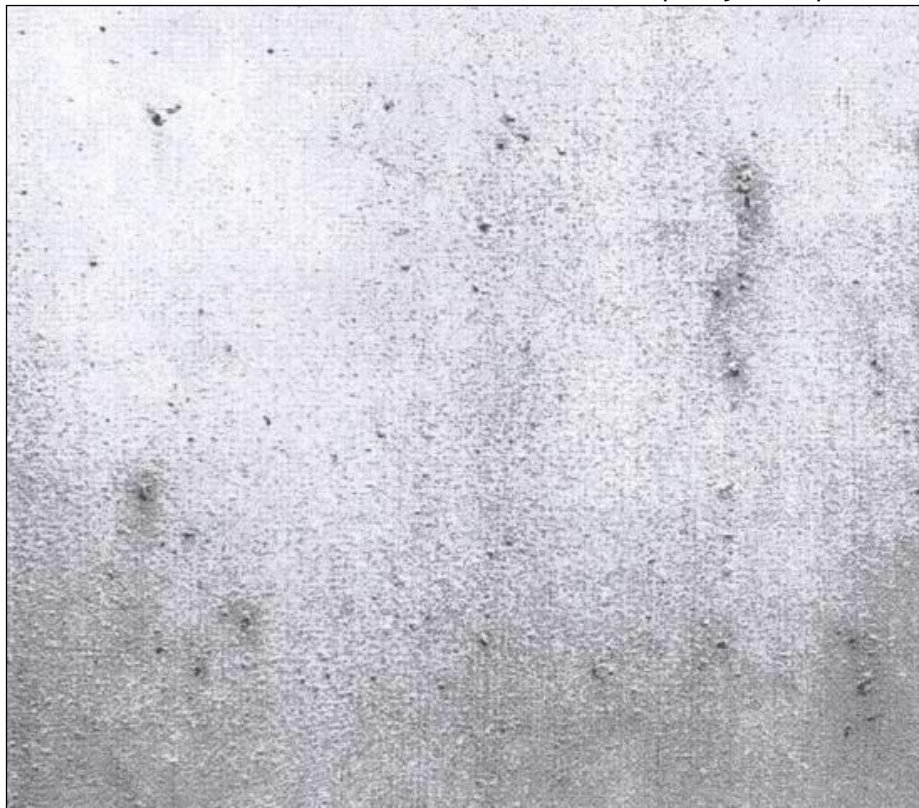
Ant nutrūkusių vijų įrengiamas bandažas.

Montuojami remontiniai gnybtai presavimo būdu.

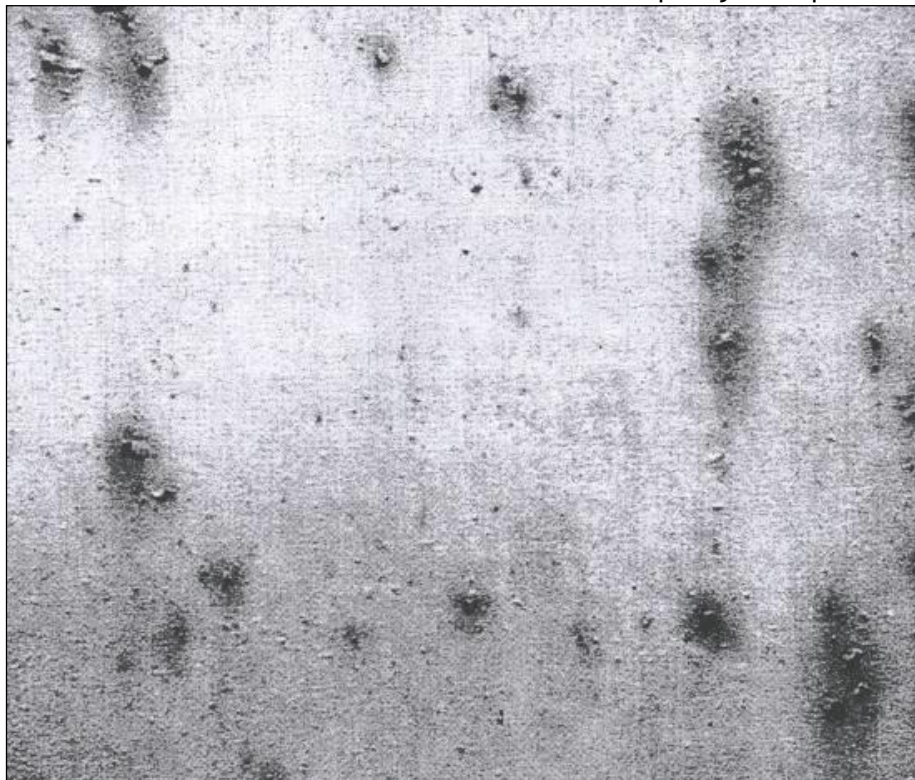
Atotamos keičiamos.

DANGOS APRŪDIJIMO PAVYZDŽIAI

Aprūdinimo laipsnis Ri 2

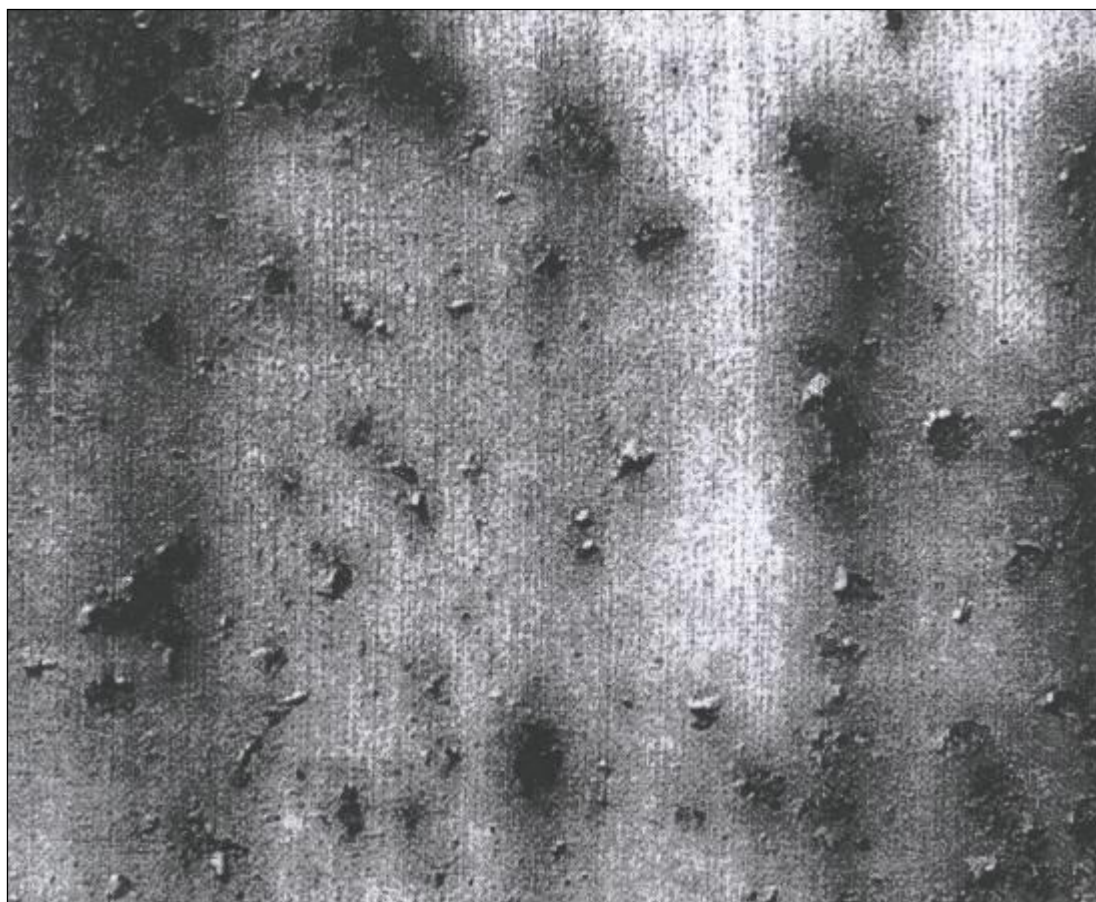


Aprūdinimo laipsnis Ri 3



- priedo tęsinys

Aprūdijimo laipsnis Ri 4



VIETINIO PAVIRŠIAUS PARUOŠIMO PAVYZDYS

Plieno paviršius prieš valymą (Ri 3)

Plieno paviršius nuvalytas iki PSa 2¹/₂ klasės

NUVALYTO PLIENO PAVIRŠIAUS PAVYZDŽIAI

Plieno paviršius nuvalytas C St 2 klase



Plieno paviršius nuvalytas C St 3 klasės



- priedo tęsinys

Plieno paviršius nuvalytas D St 2 klasės



Plieno paviršius nuvalytas D St 3 klasės



- priedo tęsinys

Plieno paviršius nuvalytas C Sa 1 klasės



Plieno paviršius nuvalytas C Sa 2 klasės



- priedo tęsinys

Plieno paviršius nuvalytas D Sa 1 klasės



Plieno paviršius nuvalytas D Sa 2 klasės



110-330 kV OL ATRAMŲ METALINIŲ KONSTRUKCIJŲ SVORIS IR PAVIRŠIAUS PLOTAS

Eil. nr.	Atramos tipas		Metaliųjų konstrukcijų svoris, t	Metaliųjų konstrukcijų paviršiaus plotas, m ²	Paviršiaus plotas vienai metaliųjų konstrukcijų tonai, m ²
1	2	3	4	5	6
330 kV OL metalinės atramos					
1.	P22	Tarpinė	4,82	181	37,6
2.	CP22	Tarpinė	4,87	178	36,6
3.	P22m	Tarpinė	5,01	188	37,5
4.	P22-5	Tarpinė	5,27	174	33,0
5.	P22-5+1,4	Tarpinė	5,34	179	33,5
6.	P25m	Tarpinė	5,75	237	41,2
7.	P25m+5	Tarpinė	7,75	300	38,7
8.	P28s	Tarpinė	9,4	333	35,4
9.	P28m-s+3,8	Tarpinė	9,83	361	36,7
10.	P28m-s+7,6	Tarpinė	11,63	406	34,9
11.	P28	Tarpinė	7,22	289	40,0
12.	P28m	Tarpinė	8,03	316	39,4
13.	P28m+3,8	Tarpinė	9,83	361	36,7
14.	P28m+7,6	Tarpinė	11,63	406	34,9
15.	PPOD8	Tarpinė	4,64	180	38,8
16.	PU30	Tarpinė-kampinė	6,22	222	35,7
17.	CPU30	Tarpinė-kampinė	6,4	207	32,3
18.	PU30+1,4	Tarpinė-kampinė	6,29	229	36,4
19.	PU30m	Tarpinė-kampinė	6,19	225	36,3
20.	PUDPOD8	Tarpinė-kampinė	6,34	198	31,2
21.	CU35	Inkarinė-kampinė	14,52	437	30,1
22.	U35m	Inkarinė-kampinė	13,4	389	29,0
23.	U35m-1	Inkarinė-kampinė	9,1	264	29,0
24.	U36	Inkarinė-kampinė	10,37	351	33,8
25.	U37	Inkarinė-kampinė	10,94	356	32,5
26.	U36m	Inkarinė-kampinė	10,46	358	34,2
27.	U37m	Inkarinė-kampinė	15,18	491	32,3
28.	U39	Inkarinė-kampinė	19,18	502	26,2
29.	U38	Inkarinė-kampinė	15,46	481	31,1
30.	U39m	Inkarinė-kampinė	25,86	590	22,8
330 kV OL gelžbetoninės atramos					
1.	OPO330	Tarpinė	1,67	56	33,5
2.	PG330-I	Tarpinė	1,75	59	33,7
3.	PG330m	Tarpinė	2,57	83	32,3
4.	P-330-1	Tarpinė	1,03	38	36,9

○

priedo tęsinys

5.	P-330-2	Tarpinė	1,22	44	36,1
6.	PVS330A	Tarpinė	1,62	50	30,9
7.	PPOD8-B	Tarpinė	1,06	24	22,6
8.	PU330	Tarpinė-kampinė	3,85	106	27,5
110 kV OL metalinės atramos					
1.	PGM	Tarpinė	1,17	48	41,0
2.	PKB4/6	Tarpinė	1,94	79	40,7
3.	PKB8	Tarpinė	2,17	82	37,8
4.	PLA5	Tarpinė	2,26	86	38,1
5.	PLB2/4	Tarpinė	2,73	107	39,2
6.	PLB6-1	Tarpinė	2,87	113	39,4
7.	PLB8-1	Tarpinė	3,13	117	37,4
8.	PBm+5	Tarpinė	3,91	159	40,7
9.	PBm+2,5	Tarpinė	3,49	140	40,1
10.	PBm	Tarpinė	3,13	127	40,6
11.	AKB1	Inkarinė	2,26	79	35,0
12.	AKB6	Inkarinė	3,34	110	32,9
13.	AKB8	Inkarinė	4,32	121	28,0
14.	ALA6	Inkarinė	3,91	121	30,9
15.	A5LA6	Inkarinė	6,44	174	27,0
16.	A3LA6	Inkarinė	5,94	161	27,1
17.	ALB6-1	Inkarinė	5,35	177	33,1
18.	A3LB6-1	Inkarinė	6,9	212	30,7
19.	ALB8-1	Inkarinė	5,33	164	30,8
20.	A3LB8-1	Inkarinė	6,92	198	28,6
21.	A6LB8-1	Inkarinė	8,08	226	28,0
22.	AT	Inkarinė	5,16	195	37,8
23.	ST25	Inkarinė	8,83	243	27,5
24.	UTKB6	Inkarinė - kampinė	3,48	112	32,2
25.	UŠKB6	Inkarinė - kampinė	3,95	121	30,6
26.	UTKB8	Inkarinė - kampinė	3,76	117	31,1
27.	UŠKB8	Inkarinė - kampinė	4,44	128	28,8
28.	UTLB6-1	Inkarinė - kampinė	7,03	228	32,4
29.	UT3LB6-1	Inkarinė - kampinė	7,29	218	29,9
30.	UŠLB6-1	Inkarinė - kampinė	7,77	215	27,7
31.	UŠLB6	Inkarinė - kampinė	7,77	215	27,7
32.	UTLB8-1	Inkarinė - kampinė	6,11	188	30,8
33.	UŠLB8-1	Inkarinė - kampinė	8,62	224	26,0
34.	UTLA6	Inkarinė - kampinė	5,22	142	27,2
35.	UŠLA6	Inkarinė - kampinė	5,77	146	25,3
36.	UDLA6	Inkarinė - kampinė	5,65	155	27,4
37.	KTLB6/8-1	Galinė - kampinė	7,48	211	28,2
38.	KDLB6/8-1	Galinė - kampinė	8,47	223	26,3
39.	KDLB6/8	Galinė - kampinė	8,47	223	26,3
40.	U6	Galinė - kampinė	9,92	257	25,9
41.	UTK30	Galinė-inkarinė	8,2	199	24,3

				○	priedo tęsinys
42.	TTKB8	Transponavimo- kampinė	4,05	126	31,1
43.	SO-110	Atšakos	6,25	206	33,0
45.	PI	Tarpinė	2,53	114	45,1
46.	P1m	Tarpinė	2,53	114	45,1
47.	P1m-1	Tarpinė	2,27	96	42,3
48.	P2	Tarpinė	3,27	141	43,1
49.	P2-1	Tarpinė	2,93	123	42,0
50.	P4	Tarpinė	3,35	147	43,9
51.	P4m	Tarpinė	3,35	147	43,9
52.	P4m-1	Tarpinė	2,99	122	40,8
53.	P4m-2	Tarpinė	2,58	101	39,1
54.	U1	Inkarinė - kampinė	4,53	144	31,8
55.	U1m	Inkarinė - kampinė	4,531	144	31,8
56.	U1m-1	Inkarinė - kampinė	4,63	161	34,8
57.	U1-1	Inkarinė - kampinė	4,56	164	36,0
58.	U3	Inkarinė - kampinė	4,96	160	32,3
59.	U3m	Inkarinė - kampinė	4,96	160	32,3
60.	U5	Inkarinė - kampinė	6,1	205	33,6
61.	U5m	Inkarinė - kampinė	6,1	205	33,6
62.	U2	Inkarinė - kampinė	6,56	230	35,1
63.	U2m	Inkarinė - kampinė	6,56	230	35,1
64.	U2m-2	Inkarinė - kampinė	5,67	187	33,0
65.	U2-2	Inkarinė - kampinė	5,5	180	32,7
66.	U4m	Inkarinė - kampinė	7,6	226	29,7
67.	U4	Inkarinė - kampinė	7,6	226	29,7
68.	U6m	Inkarinė - kampinė	11,44	312	27,3
69.	U6	Inkarinė - kampinė	11,44	312	27,3
70.	U6-1	Inkarinė - kampinė	12,2	355	29,1
71.	U6m-1	Inkarinė - kampinė	12,2	355	29,1
72.	U6m-2	Inkarinė - kampinė	7,29	229	31,4
73.	U6-5	Inkarinė - kampinė	12,53	379	30,2
110 kV OL gelžbetoninės atramos					
1.	AUBM60-1	Inkarinė - kampinė	l	19	19,0
2.	AUBM60-3	Inkarinė - kampinė	1,39	23	16,5
3.	AUBM60-1+3,7	Inkarinė - kampinė	1,2	21	17,5
4.	U101	Inkarinė - kampinė	0,93	19	20,4
5.	A101	Inkarinė	0,84	16	19,0
6.	PBBm5-0	Tarpinė	0,27	8	29,6
7.	PBBm5-1	Tarpinė	0,35	9	25,7
8.	PBBm5-2	Tarpinė	0,31	8	25,8
9.	PBBm10-1	Tarpinė	0,6	10	16,7
10.	PB26	Tarpinė	0,33	10	30,3
11.	PB28	Tarpinė	0,33	10	30,3
12.	DP110-2	Tarpinė	0,33	10	30,3
13.	DP110-1	Tarpinė	0,33	10	30,3
14.	PKB6m-1	Tarpinė	0,25	4	16,0
15.	PKB8m-1	Tarpinė	0,26	4	15,4

LITGRID AB
 Perdavimo tinklo departamento
 Infrastruktūros priežiūros centro _____ regionas
 (Pavadinimas)

TVIRTINU
 Perdavimo tinklo departamento
 Direktorius

 (Parašas)

 (Vardas ir pavardė)

110-400 KV ORO IR KABELIŲ LINIJŲ DAUGIAMETIS REMONTŲ DARBŲ
 PLANAS

20__m._____ d.

Eil. nr.	Linijos pavadinimas	Pastatymo metai	Linijos ilgis, km	Remonto / techninės priežiūros metai					
				2011	2012	2013	2014	...	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	...	16

Pastabos.

[11] - žymimi metai (langeliai), kada numatoma atlikti kabelių linijų techninę priežiūrą,

R - žymimas OL remontas,

Infrastruktūros priežiūros centro vadovas

(Parašas)

 (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro linijų inžinierius

(Parašas)

 (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono vadovas

(Parašas)

 (Vardas ir pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono linijų inžinierius

(Parašas)

 (Vardas ir pavardė)

LITGRID AB
 Perdavimo tinklo departamento
 Infrastruktūros priežiūros centro _____ regionas
 (Pavadinimas)

TVIRTINU
 Infrastruktūros priežiūros centro vadovas

 (Parašas)

 (Vardas ir pavardė)
 20__m.____d.

110-400kV ORO IR KABELIŲ LINIJŲ 201__ m. APŽIŪRŲ
 G R A F I K A S

Eil. nr.	Objekto pavadinimas	Pastatymo metai	Linijos ilgis, km	Mėnesiai											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono vadovas _____
 (Parašas) (Vardas ir pavardė)
 Infrastruktūros priežiūros centro _____ regiono linijų inžinierius _____
 (Parašas) (Vardas ir pavardė)

45. priedas

OL eksploatavimo metu atliekami darbai ir jų atlikimo periodiškumas

1. lentelė

Punkta i	Darbų pavadinimas	Terminai	Pastabos
1	2	3	4
1. OL apžiūros			
1.1. Periodinės apžiūros dienos metu			
1.1.1.	Apžiūros nelipant į atramas	Ne rečiau kaip 1 kartą per metus	Pagal patvirtintą grafiką
1.1.2.	Viršutinės apžiūros pasirinktinai, tikrinant laidų ir trosų būklę gnybtuose ir distanciniuose spyriuose	Ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	Radus nuo vibracijos pažeistus OL laidus, jie išimti iš gnybtų tikrinami visapusiškai
1.2. Neeilinės apžiūros			
1.2.1.	Apžiūros po stichinių reiškinių arba kitų sąlygų, kurių metu buvo pažeistos OL	Po stichinių reiškinių arba kitų sąlygų, sukėlusių OL gedimus	
1.2.2.	Relinei apsaugai atjungus OL	Po automatinio OL atjungimo	
1.2.3.	Po sėkmingo automatinio pakartotinio OL įjungimo	Per 5 darbo dienas po įvykio	[vertinus prietaisų rodmenis (nustatant gedimo vietą)]
1.1.4.			
2. Tikrinimai ir matavimai			
2.1.	Priešgaisrinis trasų būklės tikrinimas tose vietose, kur galimi gaisrai	Atliekant OL apžiūras	
2.2.	Atstumų nuo laidų iki žemės, atžalų ir įvairių objektų ir kertamų statinių tikrinimas	Atliekant OL apžiūras	Vizualiai
2.2.1	Atstumų nuo laidų iki žemės, atžalų ir įvairių objektų ir kertamų statinių tikrinimas	Atliekant OL apžiūras naudojant matavimo prietaisus	Ne rečiau kaip kartą per 12 m.
2.3.	Atramų padėties tikrinimas	Atliekant OL apžiūras	
2.4.	Atramų varžtinių sujungimų ir inkarinių varžtų veržlių tikrinimas	Atliekant OL apžiūras	Vizualiai tikrinama ar yra visos veržlės ir konstrukcijos
2.5.	Pasirinktinis atramų ir atotampų pamatų būklės tikrinimas atkasant gruntą	Pasirinktinai 2% atramų ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	
2.6.	Gelžbetoninių atramų būklės tikrinimas	Ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	
2.7.	Metalinių atramų elementų antikorozinės dangos tikrinimas	Ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	Kartu su viršutine OL apžiūra (viršutinė apžiūra atliekama 30 proc. atramų,
2.8.	Atotampų įtempimo tikrinimas	Atliekant OL apžiūras	Vizualiai (kas 6 metus tikrinant svyravimo metodu)

2.9.	Laidų, trosų būklės ir kontaktinių sujungimų tikrinimas	OL viršutinių apžiūrų metu, sumontavus naujus sujungimus	Atlikus naujus kontaktinius sujungimus, papildomai tikrinama, ar atitinka jų geometriniai matmenys. Varžtinių sujungimų, kurių būklė pagal matavimus yra nepatenkinama, reikia pakeisti naujais. (gal pakanka termovizoriaus pagalba)
2.10.	Kontaktinių varžtinių laidų sujungimų būklės tikrinimas	1 kartą per 6 metus	
2.11.	Izoliatorių tikrinimas		
2.11.1.	Porcelianinių ir stiklinių izoliatorių tikrinimas	OL apžiūrų metu	Tikrinimas atliekamas vizualiai
2.12.	Atramų įžeminimo įrenginių matavimai ir tikrinimai		
2.12.1.	Įžeminimo įrenginių tikrinimas (vizualiai)	OL apžiūrų metu ne rečiau kaip vieną kartą per metus	
2.12.2.	Įžemintuvų varžos matavimas	<ul style="list-style-type: none"> - sumontavus, rekonstravus ir suremontavus įžemintuvus; - pastebėjus elektros išlydžių žymes arba elektros lanko suardytus izoliatorius atramoje; - pasirinktinai 2% gelžbetoninių ir metalinių atramų - ne rečiau kaip kas 12 metų 	
2.12.3.	Įžemintuvų varžų matavimas visose OL einančiose per gyvenamąsias vietas, kuriose chemiškai pavojingas gruntas ar didelė jo savitoji varža	Ne rečiau kaip kas 12 metų	
2.12.4.	Atramų įžemintuvų tikrinimas atkasant gruntą	Pasirinktinai 2% atramų, bet ne rečiau kaip kas 12 metų	OL atramų įžemintuvai, kur intensyvi korozija, gali būti tikrinami dažniau
3. Kiti darbai			
3.1.	Medžių kirtimas, kai jie gresia nugriūti ant laidų arba atramų; šakų genėjimas	Nustačius OL apžiūros metu	
3.2.	Ženklių, plakatų tvirtinimas ant atskirų atramų	Nustačius OL apžiūros metu	
3.3.	Atskirų OL elementų, kurie tarpremontiniu periodu neatitiko normatyvinių charakteristikų, keitimas, pavienių atramų tiesinimas, varžtinių sujungimų suveržimas	Per metus	
3.4.	Tikrinimas termovizoriumi		
3.7.1.	Naujai pastatytų 110-400 kV OL kontaktinės jungtys	Per 6 mėn. nuo eksploataavimo pradžios	
3.7.2.	110-400 kV OL laidų tvirtinimo vietos gnybtuose, laidų	Ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	

	sujungimai atlikti varžtiniais gnybtais		
--	--	--	--

Žemės plotai po OL atramomis

2. lentelė

Eil. Nr.	OL atramų pavadinimai	Plotas, m ²
1.	110 kV gelžbetoninė tarpinė atrama	4
2.	110 kV metalinė tarpinė dvigrandė atrama	50
3.	110 kV gelžbetoninė inkarinė atrama su atotampomis	210
4.	110 kV metalinė inkarinė atrama:	
	- be pylimo	90
	- su pylimu	280
5.	110 kV metalinė inkarinė dvigrandė atrama:	
	- be pylimo	130
	- su pylimu	300
6.	330 kV gelžbetoninė tarpinė atrama su atotampomis	260
7.	330 kV gelžbetoninė tarpinė dviejų stiebų atrama:	
	- be pylimo	60
	- su pylimu	187
8.	330 kV metalinė tarpinė dviejų stiebų atrama	187
9.	330 kV metalinė tarpinė dvigrandė atrama:	
	- be pylimo	50
	- su pylimu	100
10.	330 kV metalinė inkarinė atrama:	
	- be pylimo	174
	- su pylimu	400
11.	330 kV metalinė inkarinė dvigrandė atrama:	
	- be pylimo	144
	- su pylimu	440

Surenkamų pamatų ir polių leistini matmenų nukrypimai

3. Lentelė

Pavadinimas	Leistini nukrypimai, mm	
	Laisvai stovinčios atramos	Atramos su atotampomis
Atstumas tarp pakojų ašių	± 20	± 50
Pakojų viršaus vertikalų taškų skirtumas*	20	20
Pakojų centro pasislinkimas	-	50

* Nurodytas skirtumas montuojant atramą kompensuojamas metalinėmis plokštelėmis, kurių bendras storis neturi viršyti 40 mm; plokštelių plotas ir konfiguracija turi atitikti atramos atraminės dalies konstrukciją.

Leistini OL atramų ir jų dalių nukrypimai

4. LentelėError! Reference source not found.

Eil. Nr.	Pavadinimas	Atramos ribinės nukrypimo reikšmės	
		metalinės	gelžbetoninės
1.	Atramos nukrypimo nuo vertikalios ašies išilgai ir skersai OL, viršutinio stiebo galo santykis su jo aukščiu	1 : 200	1:100-portalinėms atramoms 1:150-vienstiebėms atramoms
2.	Atramos poslinkis statmenai OL:		
	- viensteinėms atramoms esant tarpatramio ilgiui, m;		
	iki 200 daugiau kaip 200 nuo 200 iki 300 daugiau kaip 300	100 mm 200 mm 300 mm	100 mm 200 mm
	– portalinėms metalinėms atramoms su atotampomis esant tarpatramio ilgiui, m:		
	iki 250 daugiau kaip 250	200 mm 300 mm	—
	- portalinėms gelžbetoninėms atramoms	-	200 mm
3.	Traversos galo nukrypimas pagal horizontalią ašį (traversos ilgis L)	-	l : 100L - viensteinėms atramoms
4.	Tarpinės atramos traversos galo nukrypimas išilgai OL; kampinei atramai - posūldo kampo pusiaukampinė (traversos ilgis L)	100 mm	l : 100L - viensteinėms atramoms
5.	Portalinės atramos atstumų tarp stiebų nukrypimas nuo projekto		100 mm
	- portalinės atramos su atotampomis traversos ašies nukrypimas nuo horizontalės (traversos ilgis L)		
	iki 15 m daugiau kaip 15 m	1:150 L 1:250 L	1:150 L 1:250 L

Leistini metalinių atramų ir gelžbetoninių atramų metalinių elementų įlinkiai

5. lentelė

Eil. Nr.	Pavadinimas	Leistinos ribinės reikšmės
1,	Metalinių ir gelžbetoninių atramų traversų įlinkis	1 : 200 traversos ilgiui
2.	Metalinių atramų pagrindinio stiebo kampuočio įlinkis	1 : 700 stiebo ilgiui, bet ne daugiau 20 mm
3.	Metalinių atramų gardelių elementų (kampuočių) įlinkis	1 : 750 elemento ilgiui

Infrastruktūros priežiūros centro

Regionas

ATRAMOS VIRŠUTINĖS APŽIŪROS ATLIKIMO AKTAS

20 m.mėn.d.

OL pavadinimas, atramos tipas ir Nr.

Tikrinamas mazgas	Būklė	Pastebėti trūkumai	Pastabos
Metallų konstrukcijų korozijos nustatymas			
Laido pakabos tvirtinimas			
Troso (laido, ŽTŠK) pakabos tvirtinimas			
Laido palaikantis gnybtas			
Troso (laido, ŽTŠK) palaikantis gnybtas			
Vielokaiščių tikrinimas			
Izoliatorių užraktai			
Izoliatorių užteršimas arba el. lanko pažeidimas			
Laido vibracijos slopintuvų stovis ir tvirtinimas			
Troso (laido, ŽTŠK) vibracijos slopintuvų stovis ir tvirtinimas			
Laido būklės tikrinimas palaikančiuose gnybtuose			
Troso (laido, ŽTŠK) būklės tikrinimas palaikančiuose gnybtuose			
Laido būklės tikrinimas distanciniuose spyriuose			
Troso (laido, ŽTŠK) įžeminimo jungties tikrinimas			
Laido būklės tikrinimas tempiamuose gnybtuose			
Troso (laido, ŽTŠK) būklės tikrinimas tempiamuose gnybtuose			
Atramos viršutinės dalies (nuo apatinės traversos iki viršūnės) gelžbetonis			

*Būklės vertinimas gera, patenkinama, bloga.

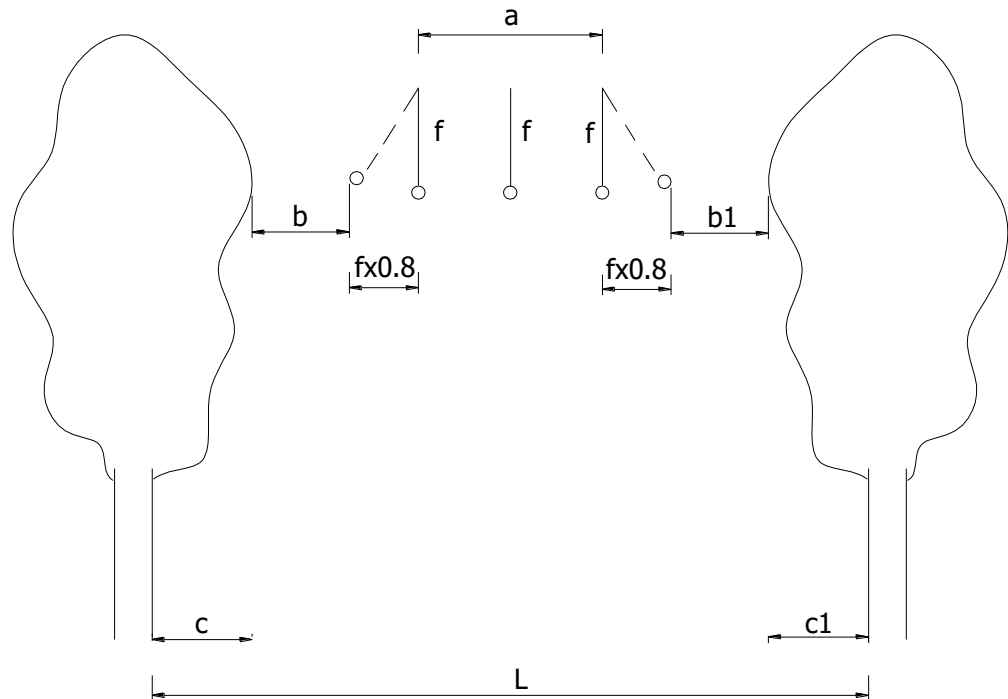
Apžiūra atlikta 201 m.mėn.d.

.....

(Pareigos, vardas ir pavardė) (Parašas)

(Pareigos, vardas ir pavardė) (Parašas)

SKAIČIUOJAMASIS OL PROSKYNOS PLOTIS



- a - atstumas tarp kraštinių laidų, m;
- b, b1 - atstumas nuo kraštinių laidų, kai jie labiausiai atlenkti iki medžių vainiko, m;
- c, c1 - atstumas nuo vainiko iki medžio kamieno, m;
- f - didžiausias laidų įlinkis, m;
- fx0,8 - skaičiuojamas atstumas labiausiai atlenkto laido, m;
- L - proskynos plotis, m.

Proskynos plotis apskaičiuojamas pagal formulę:

$$L = a + (fx0,8) \times 2 + b + b1 + c + c1$$

Pastaba. Šalia proskynos augančios medžių grupės ir pavieniai medžiai, kurie virsdami galėtų kliudyti OL (medžiai pasvirę į linijos pusę, silpnai įsitvirtinę grunte), turi būti iškirsti (Elektros įrenginių įrengimo taisyklių ir Elektros tinklų apsaugos taisyklių reikalavimai). 110-400 kV OL proskynų plotis želdiniuose turi būti ne mažesnis kaip skaičiuojamasis, kai medžių aukštis didesnis kaip 4 m

ORO LINIJOS PASAS

		LITGRID AB
		Infrastruktūros priežiūros centro _____ Regionas
<p style="text-align: center;">_____ kV oro linija</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p style="text-align: center;">(linijos pavadinimas)</p> <p style="text-align: center;">P A S A S</p> <p>Dispečerinis Nr. _____</p> <p>Pastatymo metai _____ Eksploatacijos pradžia _____</p> <p>Projektavimo organizacijos pavadinimas _____</p> <p>Statybos-montavimo organizacijos pavadinimas _____</p> <p style="text-align: center;">I. PRINCIPINĖ SCHEMA</p>		
II. PAGRINDINIAI DUOMENYS		
1. Linijos ilgis _____	km	9. Linijos atšakos:
2. Atramų skaičius _____	vnt	a) skaičius _____
tame tarpe: _____	.	b) nuo atramų. Nr. Nr. _____
a) tarpinių _____	vnt	c) atramų kiekis kiekvienoje atšakoje _____
b) tarpinių-kampinių _____	.	_____ vnt
c) inkarinių _____	vnt	d) kiekvienos atšakos ilgis _____
d) inkarinių-kampinių _____	km	_____
Transpozicinių atramų Nr.Nr. _____		10. Klimatinių sąlygų rajonas pagal:
Specialių atramų Nr.Nr. _____		a) apledejimą _____
3. Grandžių skaičius _____		b) vėjo spaudimą _____
_____		11. Fazės, ant kurių pakabinti AD ryšio įrenginiai _____
4. Laidų skaičius fazėje _____		12. Dvigrandžių atramų, kurios buvo skaitomos pagrindinėmis kitos grandinės pase, Nr. Nr. _____
5. Laido markė _____		_____
6. Atstumas tarp laidų fazėje _____	cm	_____
7. Atstumas tarp distancinių spyrių _____	m	Pastabos: _____
8. Troso markė _____		_____

[illegible]

[illegible]

[illegible]

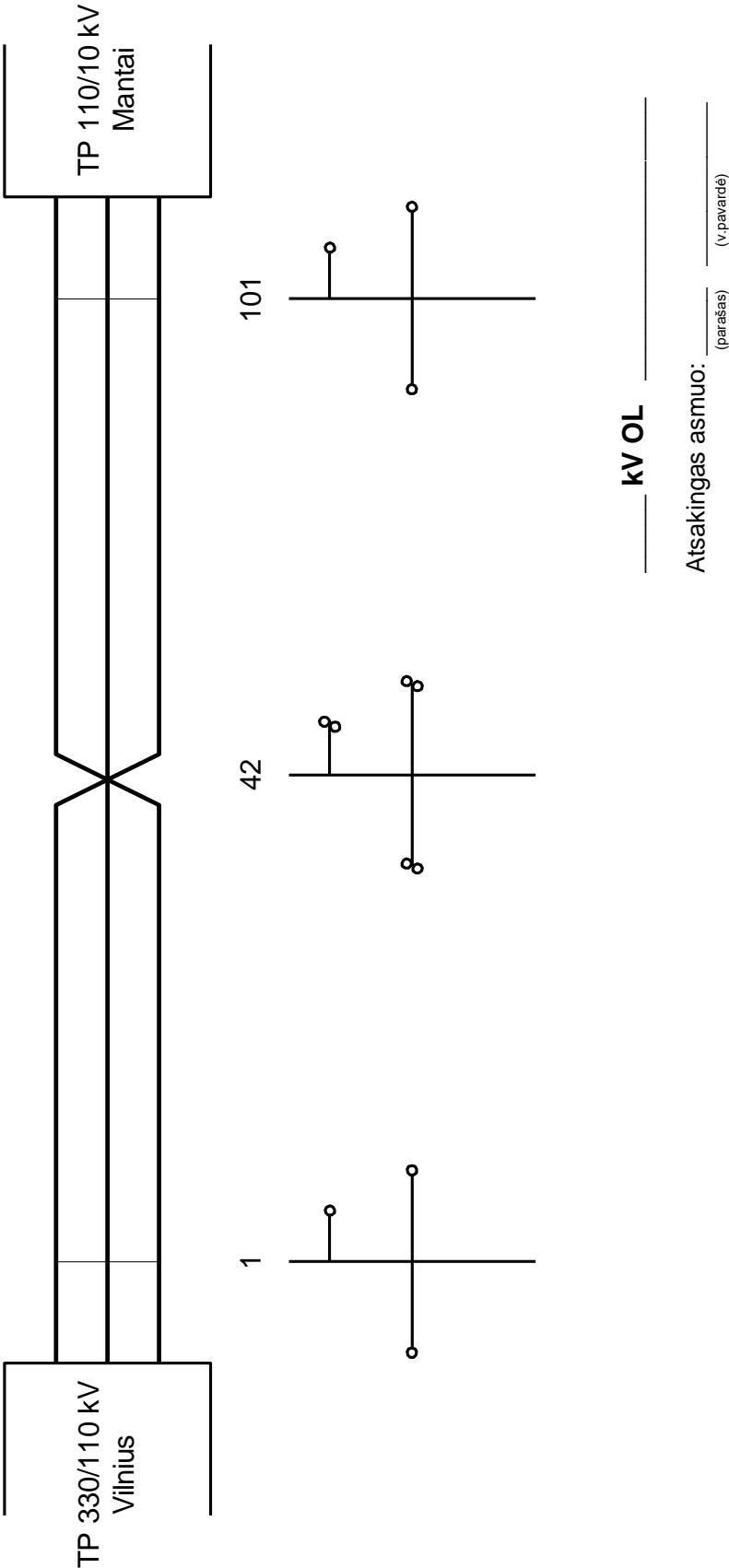
7. Persikirtimai ir perėjimai		
Persikirtimai arba perėjimai	Kiekis	Atramų Nr. persikirtimų ir perėjimų tarpatramiuose
1. Persikirtimai su EL		
a) 330 kV		
b) 110 kV		
c) 35 kV		
d) 10 kV		
e) 0,4 kV		
2. Persikirtimai su ryšio linijomis		
3. Perėjimai per geležinkelius		
4. Perėjimai per upes, ežerus ir pan.		
5. Perėjimai per kelius		
6. Kiti		

[illegible]

- priedo tęsinys

[illegible]

ORO LINIJOS TRIJŲ LAIDŲ SCHEMA



Sutartiniai ženklai OL trasos plane

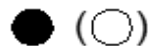
KP-37

- ŽTŠK mova (linijos pirmosios raidės, atr. Nr.)

SUTARTINIAI ŽENKLAI OL TRASOS PLANE



- transformatorių pastotė



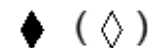
- metalinė (gelžbetoninė) tarpinė atrama



- metalinė (gelžbetoninė) inkarinė atrama



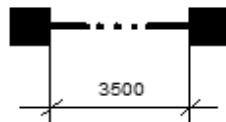
- metalinė (gelžbetoninė) inkarinė-kampinė atrama



- metalinė (gelžbetoninė) transpozicinė atrama

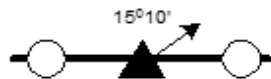
1.....25

- atramų numeriai

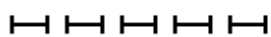


- inkarinis tarpatramis, m

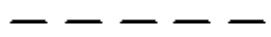
PT Kauno sk. ↔ PT Šiaulių sk. - priežiūros riba



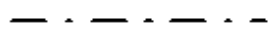
- trasos posūkis laipsniais



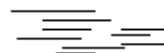
- apskrities riba



- rajono riba



- miesto, gyvenvietės riba



- pelkė



- miškas



- kelias



- geležinkelis



- upė



- griovys

- sankirtos su 0,4-330 kV OL,
ryšio ir radio linijomis- ežerai, kūdra ir kt.
vandens telkiniai

Infrastruktūros priežiūros centro Regionas

ATRAMŲ ŽINIARAŠTIS

_____ kV OL _____

Eil. Nr.	Atramos Nr.	Atramos tipas	Atramos pavadinimas	Tarpatramio ilgis iki sek. atr., m	Izoliatorių tipas	Izoliatorių skaičius	Pastabos (papild. atr. Nr.)
1	2	3	4	5	6	7	8
_____ kV _____ TP portalas: (OL _____ atšakinė atr. Nr. ____)							
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
_____ kV _____ TP portalas:							
Bendras OL ilgis:							

LAIŲ SUJUNGIMO GNYBTŲ ŽINIARAŠTIS

kV OL

[illegible]

Sudare: _____

(parašas)

(v. pavarde)

ĪŽEMINIMO KONTŪRŪ PATIKRINIMŪ IR VARŽOS MATAVIMŪ PROTOKOLAS

Matavimo prižastis _____
 Grunto būklė _____

[illegible]

Matavimą atliko: _____ (parašas) _____ (v. pavardė)

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regionas

SANKIRTŲ ATSTUMŲ MATAVIMO ŽINIARAŠTIS

_____ kv OL _____

SANKIRTŲ ATSTUMŲ MATAVIMO ŽINIARAŠTIS														
Eil. Nr.	San-kir-tos Nr.	Kerta-masis objektas	Tarpatramis		Sankirtos vieta		Laido markė	Išma-tuotas atstumas	Perskaič. atstumas prie leist. t^0	t^0	Data	Matavimus atliko		Pasta-bos
			Atr. Nr.	ilgis	Atr. Nr.	atstumas						v. pavardė	parašas	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Patikrinimą atlikusios įmonės
(organizacijos) pavadinimas

**ELEKTROS ĮRENGINIO DIAGNOSTINIO PATIKRINIMO
PROTOKOLAS Nr.**

Patikrinimo data:

**Patikrinimo
pavadinimas:**

ORO LINIJOS KONTAKTINIŲ JUNGČIŲ TERMOVIZINIS PATIKRINIMAS

Naudoti matavimo (diagnostikos) prietaisai (pavadinimas, gam. nr., metrologinio patikrinimo data):

.....,,

Elektros renginio eksploatavimo vieta		Patikrinimo sąlygos	
Įmonė, padalinys	LITGRID AB IPC Kauno reg.	Aplinkos temperatūra, °C	
Oro linijos pavadinimas	110-330 kV OL	Aplinkos drėgmė, %	
		Vėjo greitis, m/s	

Eil. Nr.	Tarpatramis/ Atramos Nr.	Pastabos	Temperatūrų skirtumas, °C	Defekto laipsnis*	Nustatyti defektai
1.	132-133	DF kairys laidas	3,5	-	Defektų nenustatyta
2.					
3.					
4.					
5.					
6.					
7.					
8.					
9.					
10.					
11.					
12.					
13.					
14.					
15.					
16.					

* - : (temperatūrų skirtumas iki 0÷5 °C);

1: Defektą periodiškai stebėti termovizoriais ir jį pašalinti įrenginio planinio atjungimo metu (temperatūrų skirtumas iki 5÷10 °C);

2: Gedimą pašalinti ne vėliau kaip per 30 dienų nuo nustatymo dienos (temperatūrų skirtumas 10÷30 °C);

3: Gedimą pašalinti per penkias dienas (temperatūrų skirtumas > 30 °C).

Patikrinimą atliko:

(Parašas)

(Pareigos, vardas, pavardė)

Protokolą patikrino:

(Parašas)

(Pareigos, vardas, pavardė)

(Paso pavyzdys)

LITGRID AB

Infrastruktūros priežiūros centro _____ regionas
(Pavadinimas)

110-330 kV [TAMPOS KABELIŲ _____ PASAS
(Pavadinimas)

(Paso sudarymo data)

Kabelių linijos ilgis, km _____

Grandžių skaičius _____

Eksploatacijos pradžia _____

(Data)

Ilgalaikė leistinoji srovė, A _____

Užterštumo lygis _____

Projektavimo organizacija _____

(Pavadinimas)

Statybos montavimo organizacija _____

(Pavadinimas)

PRINCIPINĖ SCHEMA

Intarpai

Tarp movų	Ilgis, m	Markė	Skerspjūvis, mm ²	Gamintojas	Būgno Nr.	Tem- pimo jėga, kN	Montav- imo organizaci- ja	Monta- vimo data
÷								
÷								
÷								
÷								
÷								

Movos

Numeris	Movos rūšis	Movos tipas	Gamintojas	Montav- imo organiz- acija	Monta- vimo data

Transpozicinės dėžės

El. Nr.	Movos Nr.	Viršįtampių ribotuvai	Padėtis žemės atžvilgiu	Koordinatės		Adresas

Sudarė: (Pareigos)

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

Tikrino: (Pareigos)

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

[illegible]

[illegible]









110-330 kV ĮTAMPOS KABELIŲ LINIJOS

(Pavadinimas)

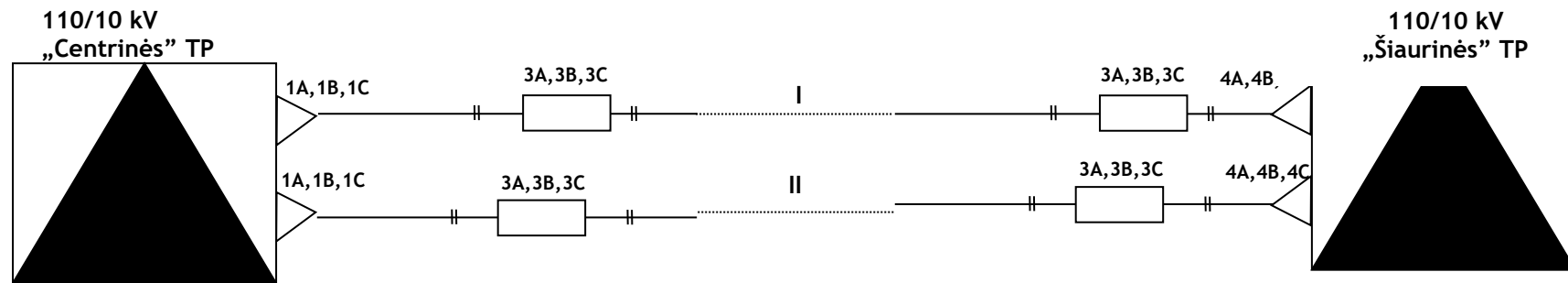
TRASOS IR ĮRENGINIŲ APŽIŪRŲ EKSPLOATACINIS LAPELIS

[illegible]

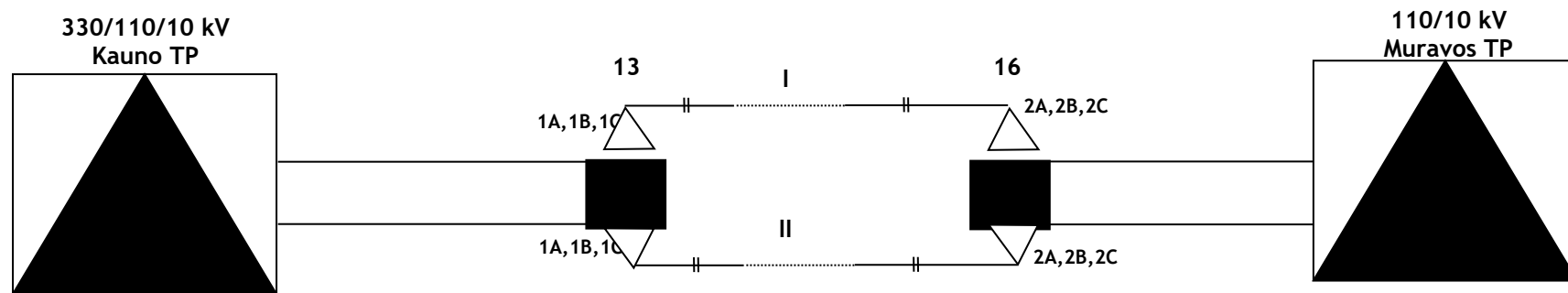
KABELIŲ LINIJŲ, MOVŲ IR ATRAMŲ SU KABELIŲ LINIJŲ JUNGTIMIS GALINĖSE MOVOSE ŽYMENYS

KL			
Žymėjimas		Linijos storis, mm	
		1 ÷ 1,5	
KL movos			
Pavadinimas	Sutrumpinimas	Ženklas	Ženklo dydis
Galinė-vidaus	GVM		kraštinė 2 mm
Galinė-lauko	GLM		kraštinė 2 mm
Jungiamoji	JM		ilgis 3 mm, plotis 2 mm
Transpozconė jungiamoji mova be viršįtampių ribotuvų	JM		ilgis 3 mm, plotis 2 mm
Transpozconė jungiamoji mova su viršįtampių ribotuvų	JM		ilgis 3 mm, plotis 2 mm
Atramos su KL jungtimi galinėje movoje			
Pavadinimas	Sutrumpinimas	Ženklas	Ženklo dydis
Inkarinė su KJ	IJ		kraštinė 4 mm
Inkarinė-kampinė su KJ	IKJ		kraštinė 4 mm

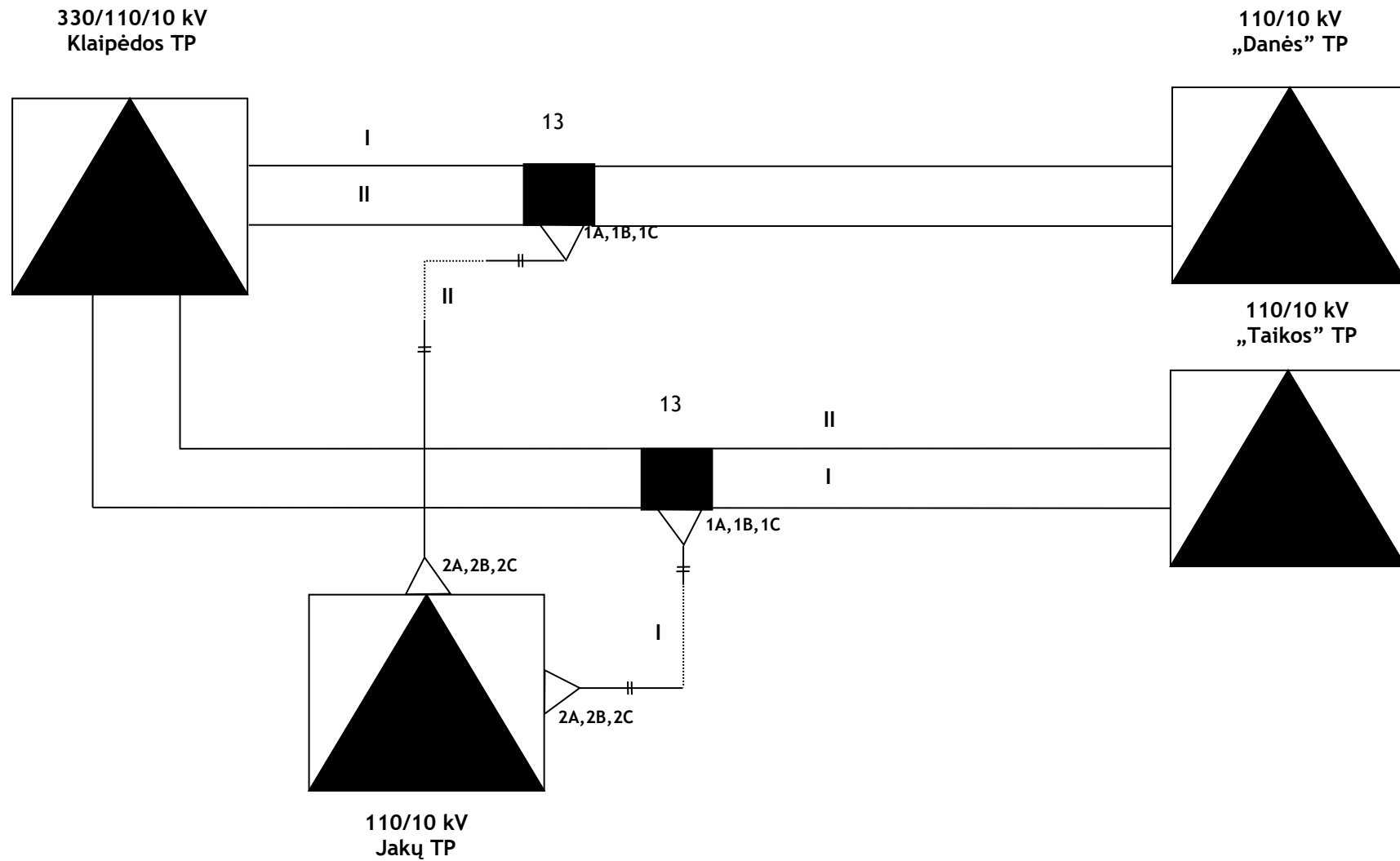
DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS PASTOTĖ-PASTOTĖ PRINCIPINĖ SCHEMA



DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS INTARPO PRINCIPINĖ SCHEMA



DVIGRANDĖS KABELIŲ LINIJOS ATŠAKOS PRINCIPINĖ SCHEMA



KABELIŲ LINIJŲ APŽIŪRŲ, BANDYMŲ, MATAVIMŲ IR TIKRINIMŲ PERIODIŠKUMAS

Punktai	Darbų pavadinimas	Terminai	Pastabos
1	2	3	4
1. KL apžiūros			
1.1.	Periodinės apžiūros		Pagal patvirtintą grafiką
1.1.1.	KL trasų apžiūros	Ne rečiau kaip 1 kartą per 3 mėnesius	
1.1.2.	KL apžiūros kolektoriuose, tuneliuose, šachtose ir po tiltais	Ne rečiau kaip 1 kartą per 3 mėnesius	
1.1.3.	Pasirinktinių apžiūros, kurias atlieka inžinerijos technikos darbuotojai	Ne rečiau kaip 1 kartą per 3 mėnesius	
1.2.	Neeilinės apžiūros		
1.2.1.	Trasų apžiūros po stichinių reiškinių arba kitų sąlygų, kurių metu buvo pažeistos KL	Po stichinių reiškinių arba kitų sąlygų sukėlusių KL gedimus	
1.2.2.	Apžiūros KL atsijungus nuo relinės apsaugos poveikio	Po automatinio KL atjungimo	
2. Bandomai, tikrinimai ir matavimai			
2.1.	Galinių movų įžeminimo varžų matavimas	Sumontavus, rekonstravus ir suremontavus įžeminimo įrenginį	
2.2.	Metalinio ryšio tarp metalo konstrukcijų ir įžeminimo įrenginio tikrinimas transformatorių pastotėse	Ne rečiau kaip 1 kartą per 6 metus	
2.3.	KL izoliacijos bandymas	Prieš eksploatacijos pradžią	Periodiniai bandymai po 3 metų eksploatacijos, vėliau - 1 kartą per 6 metus. Neeiliniai bandymai atliekami po kiekvieno kabelio ir įrenginio remonto
2.4.	KL apvalkalo bandymas išlygintąja įtampa	Prieš eksploatacijos pradžią	Periodiniai bandymai po 3 metų eksploatacijos, vėliau - 1 kartą per 6 metus. Neeiliniai bandymai atliekami po kiekvieno kabelio ir įrenginio remonto
2.5.	KL fazių talpos matavimas	Prieš eksploatacijos pradžią	

2.6.	KL fazuotės nustatymas	Prieš eksploatacijos pradžią	Neeiliniai nustatymai atliekami po kiekvieno kabelio ir įrenginio remonto
2.7.	Srovių pasiskirstymo kabeliuose matavimas	Prieš eksploatacijos pradžią	Neeiliniai matavimai atliekami po kiekvieno kabelio ir įrenginio remonto
2.8.	Kabelių gyslų varžų matavimas	Prieš eksploatacijos pradžią	

63. priedas

Leistinos alyvos slėgio kitimo ribos

1. lentelė

Žemo slėgio kabelio konstrukcija	Slėgio parametrai (kgF/cm ²)			Papildymo įrenginys
	ilgalaikis	trumpalaikis	avarinio režimo metu	
su švino apvalkalu	0.25-3.0	0.15-6.0	0.11	slėgiminis bakas
su aliuminio apvalkalu	0.25-5.0	0.15-10.0	0.11	tas pats

2. lentelė

Alyvos MH-3, MH-4 ir izoliacinio skysčio TiMC dielektrinių nuostolių tgδ (esant 90°C) dydžiai % (ne daugiau)

Kabelių linijos eksploatacijos laikas	110 kV įtamos kabelių linijos
Jungiant liniją	0.8
0 - 10 metų	3.0
10-20 metų	5.0
-"- daugiau nei 20 metų	5.0

Tirpių dujų alyvoje privalo būti ne daugiau kaip 1%, o netirpių dujų - ne daugiau kaip 0.1%.

LITGRID AB

Infrastruktūros priežiūros centro.....regionas

 kV kabelių bandymų protokolai

Patikrinimo data _____

Protokolas Nr. _____

Objektas _____

Aplinkos temperatūra _____ °C

Aplinkos drėgmė _____ %

Matavimo prietaisas	Markė	Gamyklinis Nr.	Prietaiso metrologinės patikros data

Matavimų ir bandymų rezultatai:

1. Kabelių izoliacijos varžos matavimas

Fazė	Izoliacijos varža, $M\Omega$			Pastabos
	Išmatuota	Išmatuota	Leistina	
A				
B				
C				

2. Kabelių gyslų varžų matavimas

Fazė	Kabelių gyslų varža, Ω/km					Pastabos
	Išmatuota	Be trumpiklių	Paskaičiuota 1 km	Perskaičiuota prie +20°C	Leistina	
A-B						
B-C						
A-C						

3. Kabelių gyslų talpos matavimas

Fazė	Talpumas, μF					Pastabos
	Išmatuota	Apskaičiuota 1 km	Gamintojo 1 km	Skirtumas, %	Leistina, %	
A						
B						
C						

4. Srovių pasiskirstymo matavimas

Fazė	Srovių pasiskirstymas kabeliuose, A			Srovių pasiskirstymas ekranuose, A			Pastabos
	Išmatuota	Skirtumas, %	Leistina, %	Išmatuota	Skirtumas, %	Leistina, %	
A							
B							
C							

5. Kabelių izoliacijos bandymas išlygintąja bandomąja įtampa

Fazė	Izoliacijos varža, $M\Omega$		Bandymo įtampa, kV	Bandymo trukmė, min	Kabelio apvalkalas	
	Iki bandymo	Po bandymo			Bandymo įtampa, kV	Izoliacijos varža, $M\Omega$
A						
B						
C						

6. Kabelių įžeminimo įrenginių tikrinimas

[illegible]

Bandymus atliko: _____
(Pareigos, vardas, pavardė)

(parašas)

BENDRI REIKALAVIMAI ALYVOS PAVYZDŽIAMS IMTI IŠ ALYVA AUŠINAMŲ KABELIŲ LINIJŲ

Pagrindinė pilnavertiško ir tikro pavyzdžio sąlyga yra indo, į kurį imamas pavyzdys, švara.

Indas, skirtas pavyzdžiui imti, savo talpa ir švara turi atitikti pavyzdžių paėmimo techninius reikalavimus.

Pavyzdžio ėmimo metodai priklauso nuo to, kokiems tikslams jie imami.

Alyvos pavyzdžių ėmimo metu, būtina laikytis šių techninių reikalavimų:

Indai alyvos pavyzdžiui imti

1. Alyvos pavyzdžiui imti naudojami stikliniai buteliai plačiu kakliuku bei pritrintais stikliniais kamščiais. Butelių talpa 0.5-1 l. Alyvos pavyzdžiui chromatografinėi analizei imti gali būti naudojami stikliniai švirkštai su trieigių kraneliu. Švirkšto talpa-20 cm³.

2. Kiekvienas stiklinis butelis ar kitas indas privalo būti paženklintas.

3. Vietoje stiklinių pritrintų kamščių leidžiama naudoti kamštinės medžiagos kamščius, apvyniotus pergamentiniu popieriumi.

Stiklinių indų plovimas, džiovinimas, saugojimas ir pervežimas

1. Visi indai ir įtaisai, naudojami alyvos pavyzdžiui imti, turi būti kruopščiai išplaunami koncentruotu (10% koncentracijos) natrio šarmo arba sodos (natrio karbonato) tirpalu.

2. Į indą iki 1/4 jo tūrio įpilama šarmo arba sodos tirpalo. Po to iki pusės jo tūrio įpilama 60-80° C karšto vandens. Uždarius indą kamščiu, plovimo tirpalas energingai plakamas inde iki tol, kol nuo indo sienelių išnyks alyvos teršalų pėdsakai. Plovikliai supilami į specialias talpas.

3. Išplauti indai kelis kartus praskalaujami švariu šiltu vandeniu, kol ant indo sienelių nebelieka alyvai būdingų nesuslapančių vietų.

4. Baigus plauti, indai 10-15 min. sustatomi dugnais į viršų vandeniui ištekėti.

5. Ištekėjus vandeniui indai sudedami į džiovinimo kamerą, kurioje palaikoma 110-120° C temperatūra.

6. Išdžiovinti indai džiovinimo kameroje turi lėtai atvėsti, po to uždaromi kamščiais.

7. Indas atidaromas tik prieš alyvos pavyzdžio ėmimą.

8. Paruošti indai laikomi specialiose lentynose arba pervežimo dėžėse. Naudoti juos kitiems tikslams draudžiama.

Pervežimo dėžėse turi būti įrengti narveliai kiekvienam indui.

Švirkštų paruošimas alyvos pavyzdžiui imti, jų transportavimas ir saugojimas su alyvos pavyzdžiais

1. Turi būti patikrintas švirkšto hermetiškumas. Jis tikrinamas taip: atidaromas švirkšto trieigis kranelis, stūmoklis ištraukiamas beveik iki galo, tuomet trieigių kraneliu švirkštas uždaromas. Švirkšto stūmoklis stumiamas iki talpos vidurio. Tokioje padėtyje švirkštas įdedamas į indą su vandeniu ir laikomas 20-30 sek. Švirkštas hermetiškas, jeigu tikrinimo metu iš jo neišsiskiria oro burbuliukai.

2. Švirkšto hermetiškumas gali būti tikrinamas ir kitu metodu. Dvi savaites švirkštas su trieigių kraneliu, užpildytas alyva, kurioje yra išmatuotas vandenilio kiekis (0,05-0.1% tūrio), laikomas kambario temperatūroje. Vandenilio kiekis alyvoje nustatomas prieš hermetiškumo patikrinimą ir po jo. Švirkštą galima naudoti alyvos pavyzdžių ėmimui, jeigu per 2 savaites vandenilio nuostoliai neviršija 5%.

Švirkštai su alyvos pavyzdžiais sudedami į transportinį konteinerį, kuriame švirkštai turi atskiras išdėstymo vietas. Transportiniame konteineryje turi būti laisvos erdvės švirkšto stūmoklio judėjimui.

Alyvos pavyzdžiai, patikrinus švirkštų hermetiškumą pagal 1 punkto reikalavimus, gali būti saugomi 7 paras, o pagal 2 punktą - iki 2-jų savaičių.

Bandymų eiga

Kabelių linijų įmirkimo koeficiento (netirpių dujų kiekio izoliacijoje nustatymas) skaičiavimas atliekamas pagal įmirkimo darbų tikrinimo rezultatus. Šie tikrinimai atliekami po kabelių linijos montavimo, remonto, taip pat, jei įtariama, kad į kabelį pateko oras arba dėl jonizacijos procesų skaidosi alyva. Bandoma kabelių linijos visų sekcijų kiekviena fazė.

Kabelių linijos įmirkimo koeficientui nustatyti papildomas slėgimasis bakas ir alyvos nuleidimo vamzdelis su čiaupu ir manometru prijungiamas prie bandomos kabelio fazės. Kabeliams su švino ir aliuminio apvaskalais manometrinis slėgis papildomo bako viršutinėje dalyje turi būti 0.5-1.0 kgF/cm². Papildomas bakas jungiamas bandomos kabelio fazės aukštesnėje dalyje.

Bandomos fazės darbinio slėgiminių bakų čiaupai turi būti uždaryti, o papildomo bako - atidarytas. Kabelių linijos sekcijos bandoma fazė, prie kurios prijungtas papildomas slėgimasis bakas, tokiu slėgiu išlaikoma vieną valandą. Praėjus valandai, papildomo bako čiaupas uždaromas, o nutekėjimo vamzdelio

čiaupas atidaromas ir alyva išleidžiama į matuojamą cilindrą. Po alyvos ištekėjimo vamzdelio čiaupas uždaromas ir atstatoma normali kabelių linijos maitinimo schema iš darbinių slėgiminių bakų.

Įmirkimo koeficientas $(\text{kgF}/\text{cm}^2)^{-1}$ apskaičiuojamas:

$$K = \frac{\Delta V}{\Delta P \cdot V}$$

kur

ΔV - iš kabelio fazės nupiltas alyvos kiekis, m^3 V - alyvos kiekis, kabelio fazėje, m^3

V - alyvos kiekis, kabelio fazėje, m^3

ΔP - kabelio fazėje alyvos slėgių skirtumas prieš alyvos nupylimą ir ją nupylus (kgF/cm^2) .

Įmirkimo koeficientas po linijų montavimo neturi viršyti $6 \times 10^{-4} \text{ kgF}/\text{cm}^2$.

Pablogėjus alyvos kokybės rodikliams (po paskutinio tikrinimo daugiau kaip 30%) alyvos pavyzdžių ėmimo terminai turi būti sutrumpinti atsižvelgiant į vietos sąlygas.

Po remonto darbų kabelių linijoje pakeitus visą arba dalį alyvos, privalo būti imami alyvos pavyzdžiai. Praėjus 6 mėnesiams po remonto darbų alyvos pavyzdžiai imami pakartotinai.

Jei alyvos kokybės rodikliai neatitinka nustatytų normų, alyvos pavyzdžiai imami pakartotinai. Jei ir po pakartotino alyvos pavyzdžio paėmimo rodikliai netenkina nustatytos normos, pastarieji analizuojami, esant reikalui, kabelių linijos elementai tikrinami termovizoriumi. Po alyvos kokybės rodiklių analizės priimamas sprendimas dėl tolesnės kabelių linijos eksploatacijos.

Po kabelių linijų remonto darbų atliekami alyvos degazavimo ir įmirkimo darbų bandymai. Jie gali būti vykdomi ir Departamento direktoriaus sprendimu.

Alyva aušinamų kabelių alyvos kokybės rodikliai (pramušimo įtampa, rūgštingumo skaičius, degazacijos laipsnis), kabelių plastmasinė izoliacija movų skysčio kokybės rodiklis, jungiant kabelių liniją ir eksploataavimo metu turi atitikti „Elektrinių ir elektros tinklų eksploataavimo taisyklių“, „Elektros įrenginių bandymo normų ir apimčių“ reikalavimus.

Alyvos dielektrinių nuostolių tgδ esant $+90^\circ\text{C}$ linijos jungimo ir eksploatacijos metu (atsižvelgiant į eksploataavimo laikotarpį) neturi viršyti 63 priedo 2 lentelėje nurodytų dydžių.

Jei tgδ dydžiai neviršija 63 priedo 2 lentelėje nurodytų dydžių, jie įrašomi į techninę dokumentaciją. Jei kokiame nors linijos elemente pastebimas alyvos kokybės rodiklių pablogėjimas (pirmiausia pramušimo įtampa, tgδ), nustatoma papildoma šio elemento alyvos kokybės kontrolė, alyvos bandymo terminai sumažinami 2-3 kartus.

Jei tgδ viršija 63 priedo 2 lentelėje nustatytą dydį, alyva kabelių linijoje ar jos sekcijoje visa arba jos dalis turi būti keičiama. Jei tgδ padidėja virš leistinos ribos kokiame nors linijos elemente, pvz.. movoje, tai alyva keičiama tik šioje movoje ir sugriežtinama joje alyvos kokybės kontrolė.

Staigus netirpių dujų padidėjimas alyvoje (vienoje kabelio linijos fazėje ar atskiroje linijos sekcijoje), lyginant su ankstesnio bandymo rezultatais, gali padidinti slėgį kabelyje virš leistinų ribų. Netirpių dujų alyvoje didėjimas rodo, kad dėl alyvos skaidymosi izoliacijoje vyksta pavojingi procesai. Tokia kabelių linija privalo būti išjungta. Tais atvejais atliekama dujų chromatografinė analizė. Surastos vandenilio dujos liudija, kad vyksta alyvos skaidymasis. Priklausomai nuo vietos sąlygų, imamasi priemonių linijų izoliacijai atstatyti (keičiama alyva arba kabelis).

Kabėlių linijos Įmirkimo tikrinimo p r o t o k o l a s
 201 _____metai_ mėn. _____ d. Kabelio sekcijų tarp
 _____ šulinių
 sekcijos ilgis m. Alyvos kiekis sekcijoje _____ m³. Oro temperatūra _____ °C.

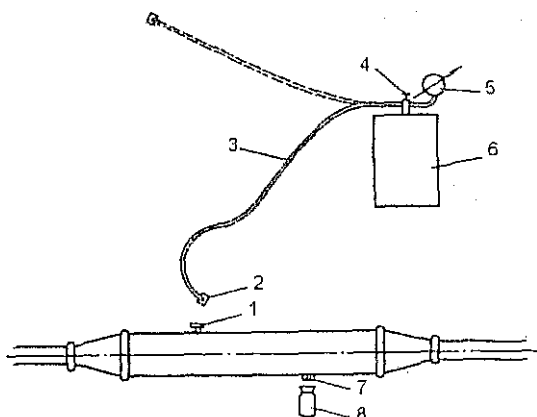
Fazė	Sekcija	Alyvos išpylimo trukmė min.	Išpiltos alyvos* kiekis m ³	Slėgių skirtumas kgF/cm ²	Įmirkimo koeficientas K K) ⁻⁴
A					
B					
C					
A B C					

* - Alyva išpilama sekcijos viršutinėje dalyje.

Parašas _____

Alyvos pavyzdžių ėmimo tvarka iš alyva aušinamų, žemo slėgio kabelių linijų elementų

1. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelio jungiamosios movos (6.1 pav.)



6.1 pav. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš jungiamosios movos.

1,7- atvamzdis su akle, 2 - gaubiamoji veržlė, 3 - sujungimo vamzdelis, 4 - silfoninis čiaupas, 5 - manometras, 6 - kilnojamas slėgiminis bakas, 8 - stiklinis indas.

1.1 Iš jungiamosios movos alyvos pavyzdžiai imami kabelių linijai turint įtampą.

1.2 Alyvos pavyzdžiams paimti reikia turėti švininį arba alyvai atsparios gumos vamzdelį 3 su gaubiamąja veržlę 2 ir kilnojamą slėgiminį, užpildytą alyva baką 6, kuriame palaikomas ne žemesnis kaip 0.7 kgF/cm² manometrinis slėgis.

1.2. Atsukti atvamzdį 1 ir įsitikinti, kad movoje palaikomas slėgis (iš atvamzdžio pradeda tekėti alyva).

1.3. Truputį atsukti kilnojamo slėgiminio bako silfoninį čiaupą 4, iš sujungimo vamzdelio nuimti aklę, nupilti dalį alyvos, kad pasišalintų iš vamzdelio oras ir pakelti jį virš čiaupo 4.

1.5. Prijungti sujungimo vamzdelį prie jungiamosios movos at vamzdžio 1.

1.6. Truputį atsukti aklę 7, kad alyva pradėtų tekėti maža srovele,

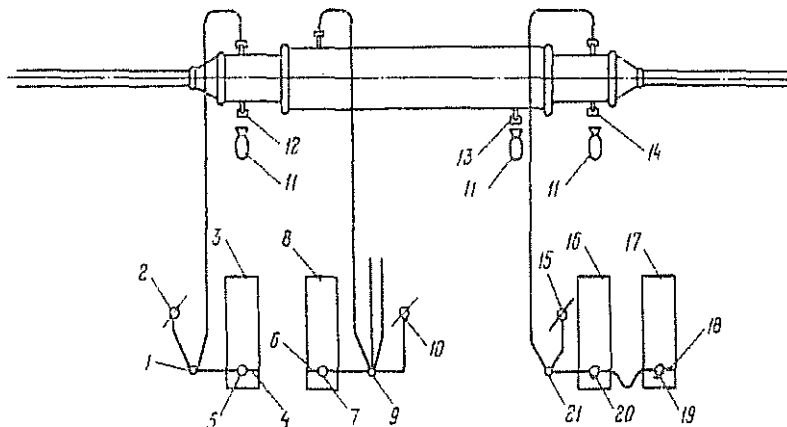
1.7. Nupilti apie 0.5 litro alyvos, praplauti šia alyva stiklinį indą, jo kamštį.

1.8. Paimti alyvos pavyzdį (apie 1 L) į stiklinį indą ir uždaryti jį kamščiu.

1.9. Užsukti aklę 7.

1.10. Atjungti sujungimo vamzdelį nuo atvamzdžio, užsukti aklę 1.

2. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelio užtveriamosios movos (6.2 pav.)



6.2. pav. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelio užtveriamosios movos.

1, 9, 21 - kolektoriai, 12,13,14 - atvamzdžiai su aklė, 2,10, 15 - elektrokontaktiniai manometrai,

3, 8, 16,17 - slėgiminiai bakai,

4, 6,18, - slėgiminių bakų kranų aklės,

5, 7, 19, 20 - silfoniniai čiaupai, 11 - stiklinis indas.

2.1. Alyvos pavyzdžiai iš kabelio užtveriamosios movos imami, neišjungus kabelinės linijos,

2.2. Alyvos pavyzdžiai iš kabelio užtveriamosios movos kraštinės dalies imami šia tvarka:

2.2.1. čiaupą 20 užsukti visiškai, o čiaupą 19 palikti kiek atsuktą;

2.2.2. atsukti aklę 14, kad alyva pradėtų tekėti maža srovele;

2.2.3. įvykdyti šio priedo 1.7 ir 1.8 punktų nurodymus;

2.2.4. užsukti aklę 14 ir atstatyti normalią alyvos papildymo schemą, iki galo atsukus čiaupus 19 ir 20.

2.3. Alyvos pavyzdžiai iš kabelio užtveriamosios movos vidurinės dalies imami šia tvarka:

2.3.1. čiaupą 7 užsukti ne iki galo;

2.3.2. atsukti aklę 13, kad pradėtų maža srovele tekėti alyva;

2.3.3. įvykdyti šio priedo 1.7 ir 1.8 punktų nurodymus;

2.3.4. užsukti aklę 13 ir atstatyti normalią alyvos papildymo schemą, iki galo atsukus čiaupą

7.

2.4. Jei atsukti aklės 14 arba 13 nėra galimybės, alyvos pavyzdžius iš užtveriamosios movos atskirų dalių galima paimti šia tvarka:

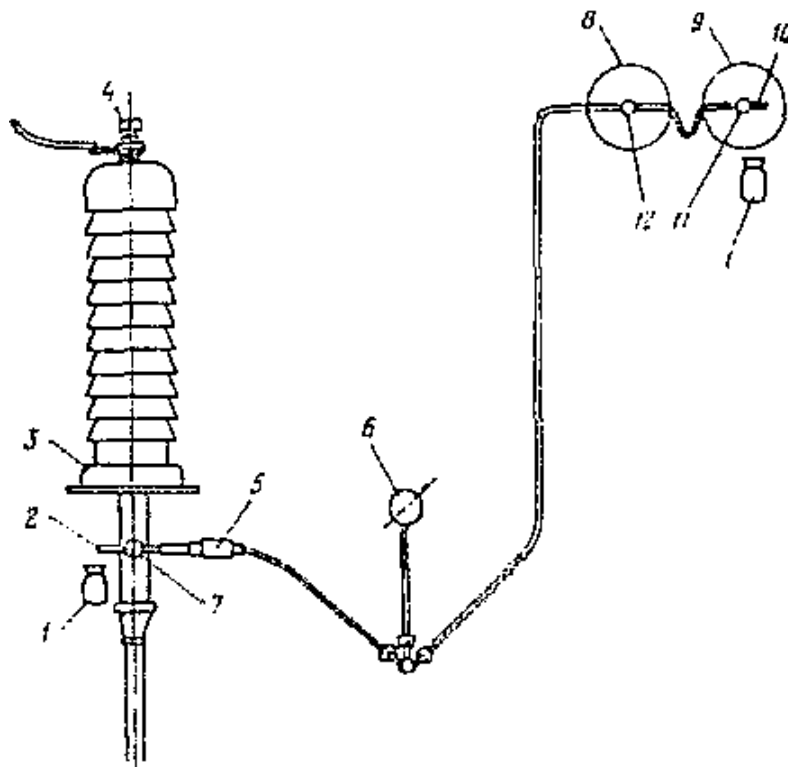
2.4.1. užsukti čiaupus 19, 20 arba 7;

2.4.2. truputį atsukti aklę 18 arba 6, kad alyva pradėtų tekėti maža srovele;

2.4.3. įvykdyti šio priedo 1.7 ir 1.8 punktų reikalavimus;

2.4.4. užsukti aklės. 18 arba 6 ir atstatyti normalią alyvos papildymo schemą, iki galo atsukant čiaupus 19, 20 arba 7.

3. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelio galinės movos (6.3 pav.)



6.3. pav. alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelio galinės movos ir slėgiminių bakų.

1 - stiklinis indas, 2, 4,10 - aklės, 7,11,12 - silfoniniai čiaupai, 5 - izoliuojanti įvorė, 6 - elektrokontaktinis manometras, 8, 9 - slėgiminiai bakai.

I. Alyvos pavyzdžiai iš galinės movos imami išjungus kabelių liniją.

II. Užsukti slėgiminių bakų 8, 9 silfoninius čiaupus 12, 11.

III. Atsukti aklę 2, kad alyva pradėtų tekėti maža srovele.

IV. Įvykdyti šio priedo 1.7, 1.8 punktų nurodymus.

V. Užsukti aklę 2 ir atstatyti galinės movos normalią alyvos papildymo schemą, iki galo atsukant čiaupus 12, 11.

4. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš slėgiminių bakų (6.3 pav.)

4.1. Iš slėgiminių bakų alyvos pavyzdžiai imami, neišjungus kabelinės linijos.

4.2. Užsukti čiaupus 7, 11, 12.

4.3. Alyvos pavyzdžiui paimti iš slėgiminio bako 9, truputį atsukti čiaupą 11 ir aklę 10, kad alyva pradėtų tekėti maža srovele.

4.4. Įvykdyti šio priedo 1.7, 1.8 punktų reikalavimus.

4.5. Užsukti čiaupą 11 ir aklę 10.

4.6. Alyvos pavyzdžiui paimti iš slėgiminio bako 8, truputį atsukti čiaupą 12, aklę 10 ir išpilti alyvą, esančią sujungimo vamzdelyje tarp bakų.

4.7. Įvykdyti šio priedo 1.7, 1.8 punktų nurodymus.

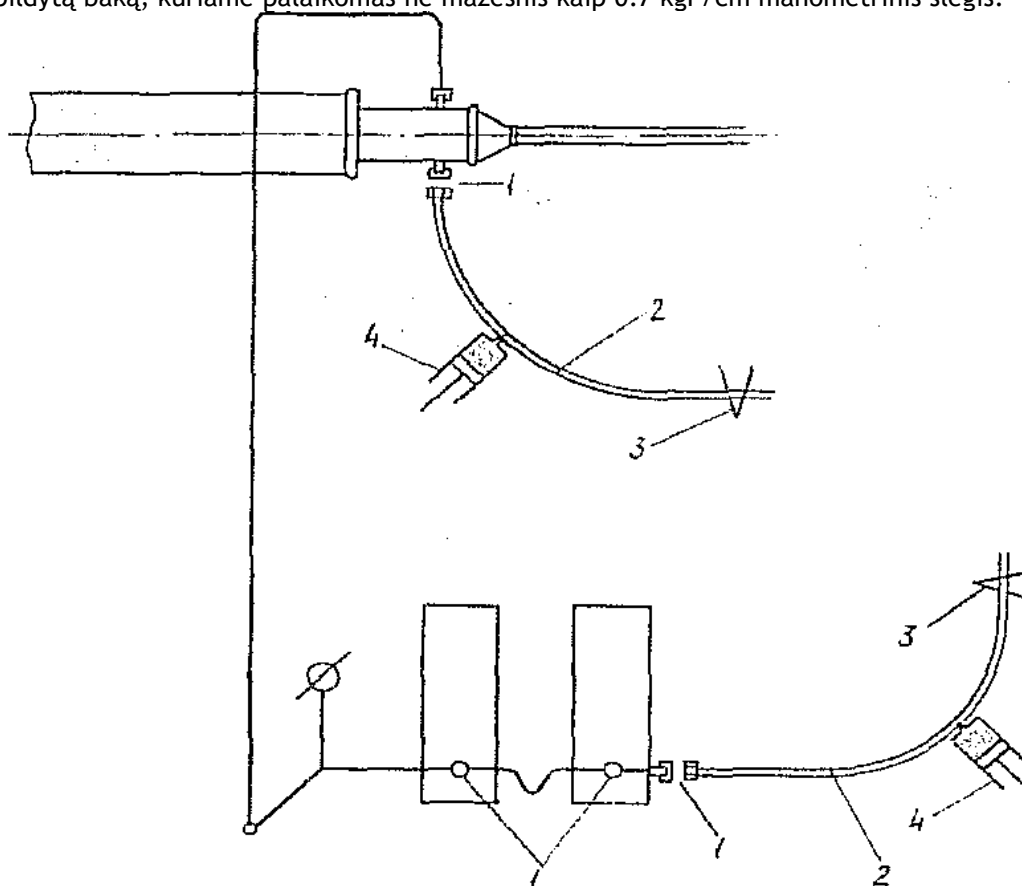
4.8. Užsukti aklę 10 ir atstatyti normalią alyvos papildymo schemą, visiškai atsukant čiaupus 7, 11, 12.

5. Alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelių linijos elementų chromatografinėi analizei (6.4 pav.)

5.1. tirpių dujų komponentus ir jų kiekį alyvoje nustato dujų chro motografinė analizė.

5.2. Alyvos pavyzdžiai chromatografinėi analizei iš jungiamųjų, užtveriamųjų, slėgiminių bakų imami neišjungus kabelinės linijos, o iš galinės movos - išjungus ją.

Alyvos pavyzdžiams dujų chromatografinėi analizei imti reikia turėti hermetišką 20 cm³ talpos stiklinį švirkštą su trieigiu kraneliu, ant kurio galima užmauti adatą, alyvai atsparios gumos vamzdelį su gaubiamąja veržle. Imant alyvos pavyzdžius iš jungiamosios movos, papildomai reikia turėti slėgiminį alyva užpildytą baką, kuriame palaikomas ne mažesnis kaip 0.7 kgF/cm manometrinis slėgis.



6.4 pav. alyvos pavyzdžių ėmimas iš kabelių linijos elementų dujų ehromotografinėi analizei.

- 1 - atvamzdis su akle arba slėgiminio bako silfoninis kranas su akle,
- 2 - guminis vamzdelis su gaubiamąja veržle,
- 3 - gnybtas,
- 4 - švirkštas.

5.4. Alyvos pavyzdžiai imami šia tvarka:

5.4.1. įvykdyti šio priedo 1.3, 1.4, 1.5, 1.6 (6.1 pav.) 2.2.1, 2.2.2 arba 2.3.1, 2.3.2, 2.4.1, 2.4.2 (6.2 pav.) 3.2, 3.3 (6.3 pav.) 4.2, 4.3, 4.6 (6.3 pav.) punktų reikalavimus, priklausomai nuo to, iš kokio kabelių linijos elemento imamas alyvos pavyzdys;

5.4.2. prie atvamzdžio arba slėgiminio bako krano prijungti guminį vamzdelį - 2, užsukant gaubiamąją veržlę.

5.4.3. išpilti apie 0.5 l. alyvos atvamzdžio angai ir vamzdeliui praplauti. Išpylus alyvą, laisvą vamzdelio galą pakelti į viršų, kad būtų pašalinti oro burbuliukai;

5.4.4. Gnybtu 3 užspausti vamzdelio galą. Švirkšto adata pradurti vamzdelį ir užpildyti jį alyva. Alyvos pavyzdžio ėmimui naudoti didesnio vidinio skersmens adatą. Užpildžius švirkštą alyva, atidaryti trieigio kranelio šoninį atvamzdį ir iš švirkšto išstumti alyvą. Švirkšto praplovimo operaciją pakartoti 2-3 kartus. Tada, užpildžius švirkštą alyva, trieigį kranelį pasukti į padėtį, kad rankenėlė būtų nukreipta į švirkštą. Tokioje padėtyje švirkštai sudedami į transportinį konteinerį.

5.4.5. Nuimti guminį vamzdelį ir užsukti atvamzdžio arba slėgiminio bako aklę;

5.4.6. Atstatyti kabelių linijos elemento normalią alyvos papildymo schemą.

5.5. Iš kiekvieno kabelių linijos elemento imama po du alyvos pavyzdžius.

SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ KASDIENINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA

8. Susipažinti su įrašais apie valdymo sistemos įrenginių defektus TVIS padarytais laikotarpiu po praėjusios apžiūros. Išsiaiškinti, ar yra nepašalintų defektų.

9. Objekte:

9.1. Apžiūrėti visas valdymo sistemos darbo vietas ir serverius, ypatingą dėmesį atkreipti į:

9.1.1. valdymo sistemos sugeneruotus gedimų signalus operatoriaus darbo vietoje;

9.1.2. valdymo sistemos atvaizduojamus kompiuterių ir serverių režimus operatoriaus darbo vietoje;

9.1.3. valdymo sistemos atvaizduojamas įrenginių ir funkcijų būsenas bei valdymo režimus operatoriaus darbo vietoje;

9.1.4. valdymo sistemos atvaizduojamas visų valdymo ir komutacinių įrenginių padėtis, ar jos atitinka pirminio elektros tinklo ir pagrindinių elektros įrenginių darbo schemas bei režimus.

9.2. Apžiūrėti visus valdymo sistemos įrenginius, vidaus skydus ir spintas, ypatingą dėmesį atkreipti į:

9.2.1. galimus įvairius mechaninius ar kitokius pažeidimus;

9.2.2. operatyvinės srovės buvimą valdymo sistemos įrenginiuose;

9.2.3. ar nėra įrenginių perkaitimo požymių (kvapas, spalva, dūmų pėdsakai ir kt.);

9.2.4. patalpų, kuriose yra valdymo sistemos įrenginiai, švarą ir apšvietimą.

9.3. Pašalinti smulkius defektus, jeigu tai galima padaryti.

9.4. Įforminti kasdieninės apžiūros atlikimą operatyviniame žurnale (žr. 74 priedą). Apie trūkumus, gedimus, defektus nustatyta tvarka įrašyti į šios programos 1 punkte minėtą sistemą.

PASTABA. Atsižvelgiant į vietos sąlygas ir įrenginius, kuriems ji taikoma, programa gali būti papildyta suderinus su IPC vadovu.

SROVĖS KEITIKLIŲ VALDYMO SISTEMOS ĮRENGINIŲ SAVAITINIŲ APŽIŪRŲ BENDROJI PROGRAMA

1. Susipažinti su įrašais apie valdymo sistemos įrenginių defektus TVIS padarytais laikotarpiu po praėjusios apžiūros. Išsiaiškinti, ar yra nepašalintų defektų.

2. Objekte:

2.1. Apžiūrėti visas valdymo sistemos darbo vietas ir serverius, ypatingą dėmesį atkreipti į:

2.1.1. valdymo sistemos sugeneruotus gedimų signalus operatoriaus darbo vietoje;

2.1.2. valdymo sistemos atvaizduojamus kompiuterių ir serverių režimus operatoriaus darbo vietoje;

2.1.3. valdymo sistemos atvaizduojamas įrenginių ir funkcijų būsenas bei valdymo režimus operatoriaus darbo vietoje;

2.1.4. valdymo sistemos atvaizduojamas visų valdymo ir komutacinių įrenginių padėtis, ar jos atitinka pirminio elektros tinklo ir pagrindinių elektros įrenginių darbo schemas bei režimus.

2.2. Apžiūrėti visus valdymo sistemos įrenginius, skydus, vidaus ir lauko spintas, ypatingą dėmesį atkreipti į:

2.2.1. galimus įvairius mechaninius ar kitokius pažeidimus;

2.2.2. operatyvinės srovės buvimą valdymo sistemos įrenginiuose;

2.2.3. ar nėra įrenginių perkaitimo požymių (kvapas, spalva, dūmų pėdsakai ir kt.);

2.2.4. visų valdymo ir komutacinių įrenginių padėtis vietoje, ar ji atitinka pirminio elektros tinklo ir pagrindinių elektros įrenginių darbo schemas bei režimus;

2.2.5. patalpų, kuriose yra valdymo sistemos įrenginiai, švarą ir apšvietimą, taip pat, ar nereikalingas dulkių valymas nuo valdymo sistemos įrenginių;

2.2.6. šaltuoju metų laiku patikrinti, ar šildomos ir ar sandariai uždarytos lauko spintos, bei patalpos, kuriose yra valdymo sistemos įrenginiai;

2.2.7. ar yra visi reikalingi užrašai, lentelės ant skydų, vidaus ir lauko spintų, aparatų ir perjungimo įrenginių, ypač reikalingi operatyviam personalui.

2.3. Išmatuoti stacionariais prietaisais ir nurašyti išmatuotas reikšmes arba nurašyti prietaisais matuojamas reikšmes:

2.3.1. savų reikmių paskirstymo skydų įtampas ir sroves;

2.3.2. nuolatinės srovės paskirstymo skydų įtampas ir sroves;

2.3.3. akumuliatorių baterijų krovimo įtampas ir sroves;

2.3.4. nepertraukiamo maitinimo šaltinio įtampas ir aktyvią galią;

2.3.5. fiksuojančių prietaisų kontrolinius parodymus (jei tokie yra);

2.3.6. kitų aparatų, turinčių tam skirtus prietaisus, kontrolinius parametrus;

2.3.7. kitų valdymo sistemos įrenginių instrukcijose nurodytus parametrus.

2.4. Pašalinti smulkus defektus, jeigu tai galima padaryti.

2.5. Užpildyti valdymo sistemos įrenginių apžiūros lapelį (žr. 73 priedą) ir įforminti apžiūros atlikimą operatyviniame žurnale (žr. 74 priedą). Apie trūkumus, gedimus, defektus nustatyta tvarka įrašyti į šios programos 1 punkte minėtą sistemą.

PASTABA. Atsižvelgiant į vietos sąlygas ir įrenginius, kuriems ji taikoma, programa gali būti papildyta suderinus su IPC vadovu.

.....
(aptarnaujančios įmonės pavadinimas)
.....
(srovės keitiklio pavadinimas)

Eil. Nr.	Darbo vietos, serverio, programos ar spintos pavadinimas	Data	Žymos apie darbų atlikimą arba duomenys
		Pavardė	
		Parašas	

.....Apziūrējus, visi pastebēti trūkumai, gedimai ir defektai
reģistruojami TVIS sistemoje.

(Operatyvinio žurnalo formos pavyzdys)

.....

(aptarnaujančios įmonės pavadinimas)

.....

(aptarnaujančios įmonės kodas)

.....

(srovės keitiklio pavadinimas)

OPERATYVINIS ŽURNALAS

Nr.

Pradėtas: _____

Baigtas: _____

[illegible]

(aptarnaujančios įmonės pavadinimas)

.....
(srovės keitiklio pavadinimas)

.....
(atliktų darbų pavadinimas)

[illegible]

.....Atlikus darbus, visi pastebēti trūkumi, gedimai ir defekti reģistrējami TVIS sistemoje.

.....
(aptarnaujančios įmonės pavadinimas)

.....
(srovės keitiklio pavadinimas)

[illegible][illegible]

Apziūrėjus, visi pastebėti trūkumai, gedimai ir defektai įtraukiami į srovės keitiklio metinio stabdymo darbų planą.

PAVYZDINĖ TRANSFORMATORIŲ PASTOTĖS GAISRINĖS SAUGOS INSTRUKCIJA

TVIRTINU:

Infrastruktūros priežiūros centro
xxx regiono vadovas

20 - _____

XXXX TRANSFORMATORIŲ PASTOTĖS GAISRINĖS SAUGOS INSTRUKCIJA

I. Bendroji dalis

1. Šios instrukcijos reikalavimų privalo laikytis Infrastruktūros priežiūros centro xxx regiono darbuotojai ir įmonių, vykdančių transformatorių pastotės techninės priežiūros darbus, teikiančių budinčiųjų operatyvinių darbuotojų paslaugas. Jie privalo:

- 1.1. vengti veiksmų galinčių sukelti gaisrą, nedelsiant šalinti pastebėtas priežastis galinčias sukelti gaisrą;
- 1.2. laikytis gaisrinės saugos taisyklių reikalavimų objekte ir darbo vietoje, vykdyti vadovų ir asmenų, atsakingų už gaisrinę saugą, nurodymus;
- 1.3. darbo metu naudotis tvarkingais darbo įrankiais, prietaisais ir įrenginiais;
- 1.4. žinoti laikomų ir gamyboje naudojamų medžiagų ir žaliavų, o taip pat gamybos procese susidarantių ir išsiskiriančių pavojingų medžiagų charakteristikas;
- 1.5. baigus darbus sutvarkyti darbo vietą, išjungti iš elektros tinklo prietaisus ir įrenginius, išskyrus tuos, kurie privalo veikti nuolat;
- 1.6. žinoti darbo vietoje ir objekte esančių gaisro gesinimo priemonių vietas, mokėti jomis naudotis;

II. Teritorijos, statinių ir evakuacijos kelių priežiūros reikalavimai

2. Privažiavimo keliai ir priėjimai prie statinių, gaisrinio inventoriaus, gaisrinių hidrantų ir vandens telkinių turi būti laisvi.
3. Patalpos bei teritorija turi būti tvarkingos, nuolat valomos, gamybos atliekos ir šiukšlės išgabenamos į specialiai paruoštas vietas.
4. Evakuacijos keliai ir išėjimai turi būti laisvi, parengti žmonėms evakuoti.
5. Rūkyti galima tik tam tikslui skirtose specialiais ženklais pažymėtose vietose, kur yra nedegus indas nuorūkom.
6. Teritorija turi būti tvarkinga, nuolat valoma, šienaujama. Šiukšlės ir nupjauta žolė šalinama į tam tikslui skirtas vietas.
7. Teritorijoje draudžiama deginti žolę, šiukšles ir kitas atliekas.

III. Sandėliavimas

8. Draudžiama degias medžiagas ir tarą sandėliuoti arčiau kaip 2 m iki statinių.
9. Sandėlių patalpose sandėliuojami įrenginiai pripildyti alyva turi būti tvarkingi - iš jų neturi bėgti alyva. Šalia šių įrenginių turi būti ne mažiau kaip 100 kg sorbento ir kastuvas.
10. Išsiliejusi alyva turi būti nedelsiant išvalyta panaudojant sorbentą.
11. Surinktą alyvą, panaudotą sorbentą, reikia sudėti į sandarią tarą. Tara turi talpinti ne mažiau kaip 200 l panaudoto sorbento.
12. Sandėlių patalpoje draudžiama:
 - 12.1. vykdyti ugnies ir kitus darbus, kurių metu gali išsiskirti liepsna ar kibirkštys. Ugnies darbai turi būti vykdomi specialiai tam tikslui įrengtoje vietoje;
 - 12.2. ardyti alyva pripildytus įrenginius;
 - 12.3. užkrauti duris, vartus ir priėjimus prie pirminių gaisro gesinimo priemonių;
 - 12.4. sandėliuoti medžiagas ir įrenginius arčiau kaip 1m nuo šildymo prietaisų.
13. Priėjimai tarp stelažų, rietuvių ir tarpai tarp jų, turi būti ne siauresni kaip 0,8 m ir neužkrauti.

- 14. Atstumas nuo elektros šviestuvų iki sandėliuojamų medžiagų turi būti ne mažesnis kaip 0,5 m.
- 15. Šviestuvai su kaitrinėmis elektros lempomis turi būti su apsauginiais stikliniais gaubtais.

IV. Elektros įrenginiai

- 16. Eksploatuojant elektros įrenginius draudžiama:
 - 16.1. naudotis netvarkingomis rozetėmis, kištukais, atsišakojimo dėžutėmis, jungikliais bei kita elektros instaliacijos įranga;
 - 16.2. į vieną buitinio naudojimo elektros šakutės lizdą jungti kelis didelio galingumo prietaisus;
 - 16.3. elektros laidus, lempas ir šviesos sklaidytuvus uždengti degiomis medžiagomis.
- 17. Prieš įeinant į akumuliatorinę, reikia įjungti priverstinio vėdinimo sistemą.
- 18. Elektrotechninėse patalpose draudžiama sandėliuoti medžiagas ir daiktus.

V. Gaisro gesinimo priemonių, gaisrinių vandens šaltinių priežiūra

- 19. Privažiavimas prie vandens rezervuarų turi būti laisvas, vandens paėmimo šulinių dangčiai turi lengvai atsidaryti bet kuriuo metų laiku.
- 20. Panaudojus rezervuarų vandenį, jie turi būti pripildomi ne vėliau kaip per parą.
- 21. Pirminės gaisro gesinimo priemonės turi būti prižiūrimos ir veikiančios. Jų paleidimo įtaisai turi būti užplombuoti.
- 22. Smėlis, skirtas gaisrams gesinti, turi būti sausas. Dėžės dangtis neturi praleisti atmosferos kritulių.
- 23. Gesintuvus reikia:
 - 23.1. laikyti lengvai prieinamose ir matomose vietose, kur nepatenka tiesioginiai saulės spinduliai, ne arčiau kaip per 1 m nuo šildymo prietaisų;
 - 23.2. kabinti ne aukščiau 1,5 m nuo grindų iki gesintuvo apačios ir kad atidarytos durys netrukdytų paimti gesintuvo;
 - 23.3. statyti gaisrinių čiaupų spintelėse arba prie jų, gaisriniuose skyduose arba ant grindų, laikyti specialiose spintelėse, dėžėse ar stovuose;
 - 23.4. laikyti taip, kad matytųsi užrašai;
 - 23.5. išdėstyti objekte taip, kad netrukdytų žmonėms evakuotis;
 - 23.6. gesintuvais leidžiama gesinti tuos gaisrus, kurie nurodyti gesintuvus gaminusios įmonės instrukcijose.

SUDERINTA:

Darbuotojų saugos ir sveikatos vyresnysis
inžinierius

DARBUOTOJŲ VEIKSMŲ KILUS GAISRUI PLANO PAVYZDYS

TVIRTINU:

Infrastruktūros priežiūros centro
xxx regiono vadovas

20 - _____

DARBUOTOJŲ VEIKSMŲ KILUS GAISRUI PLANAS
xxxx 330/110/10 KV TRANSFORMATORIŲ PASTOTĖ

Transformatorių pastotės adresas:

Atsakingi asmenys	
Sistemos valdymo centras: Tinklo dispečeris Sistemos dispečeris	mob. 8 698 53724 mob. 8 698 11527
LITGRID AB atsakingi už pastotės priežiūrą	Infrastruktūros priežiūros centro xxx regiono vadovas mob. 8611 11111 Pastočių inžinierius mob.8611 11112
Pastotės budintysis personalas	Nėra
Operatyvinių perjungimų paslaugas 330 kV dalyje vykdo	UAB Operatyvinių perjungimų paslaugų bendrovė Sutarties galioja iki 20XX.XX.XX Mob. Nr. 8 600 00000
Operatyvinių perjungimų paslaugas 10-110 kV dalyje vykdo	UAB Įvairių paslaugų bendrovė Sutartis galioja iki 20XX-XX-XX Mob. Nr. 8 600 00000

Pirminės gaisro gesinimo priemonės ir vandens šaltiniai

1. Gesintuvai laikomi patalpose. Patalpų, kuriose laikomi gesintuvai ir (gesintuvų kiekis pateikiamas priede).
2. Vanduo gaisro gesinimui imamas iš gaisrinių hidrantų. Hidrantų vietos nurodytos pastotės plane (pridedama).
3. Vandens slėgis sukeliamas automatiškai įsijungus gaisriniams siurbliams. Tuo atveju, jei gaisriniai siurbliai automatiškai neįsijungia, juos reikia įjungti rankiniu būdu, gaisrinėje siurblinėje įrengtame siurblių valdymo skyde paspaudus mygtuką „Siurblio įjungimas“.

Veiksmai kilus gaisrui

4. Darbuotojas, pastebėjęs gaisrą transformatorių pastotėje, nedelsiant turi pranešti apie tai bendruoju pagalbos telefonu 112 ir Sistemos valdymo centro Tinklo dispečeriui (toliau - TD). Jeigu gaisras yra pradinėje stadijoje ir jei tai nekelia pavojaus jo ar kitų sveikatai, gaisrą gesina pirminėmis gaisro gesinimo priemonėmis - ugnies gesintuvais. Pranešant TD apie gaisrą prisistatoma ir pateikiamas telefono, kuriuo galima pasiekti pranešėją, numeris.
5. TD, sužinojęs apie gaisrą, nedelsiant turi pranešti bendruoju pagalbos telefonu 112 (pranešant apie gaisrą svarbu tinkamai pranešti pastotės adresą), Tinklo priežiūros skyriaus Vilniaus grupės vadovui bei Sistemos operatyvinio valdymo grupės sistemos dispečeriui (toliau - SD), įmonės, teikiančios operatyvinių perjungimų paslaugas, atstovui.
6. Jei gaisras apima elektros įrenginius kurie yra operatyviai valdomi SD, tai SD perima vadovavimą gaisro gesinimui. SD pasitelkia TD kaip padėjėją.
7. Iki kol atvyksta pirmosios ugniagesių pajėgos, gaisro gesinimui vadovauja TD/SD, kuris privalo:
 - 7.1. organizuoti operatyvinių darbuotojų iškvietimą į gaisro vietą;
 - 7.2. organizuoti transformatorių pastotės įrenginių, kurie yra gaisro gesinimo zonoje, išjungimą.
8. Įtampos išjungimo ir įžeminimo operacijos atliekamos pagal tipinius perjungimų lapelius, dispečerio duodamas komandas, vadovaujantis operatyvinėmis gaisro gesinimo kortelėmis.
9. Atvykus pirmosioms ugniagesių pajėgoms, ugniagesių gelbėtojų vadovui išduodamas raštiškas leidimas gaisrui gesinti. TD/SD nurodymu leidimą surašo operatyvinių perjungimų paslaugas

teikiantis darbuotojas (pastotės budintysis). Jis leidimo turinį turi perskaityti TD (SD) ir gauti iš jo patvirtinimą, leidžiantį gesinti gaisrą.

10. Jeigu į pastotę anksčiau už operatyvinių perjungimų paslaugas teikiančius darbuotojus atvyksta Infrastruktūros priežiūros centro darbuotojai, turintys teisę vykdyti operatyvinius perjungimus, pastarieji gali išduoti leidimą gaisrui gesinti.

11. Raštiškas leidimas gaisrui gesinti išrašomas dviem egzemplioriais, kuriuose pasirašo leidimą išdavęs darbuotojas ir ugniagesių gelbėtojų vadovas. Vienas egzempliorius išduodamas vyresniajam ugniagesiui gelbėtoji, o kitas lieka pas leidimą išdavusį darbuotoją, kuris vėliau grąžinamas TD/SD. Nuo šio momento gaisro gesinimo vadovu tampa vyresnysis ugniagesys gelbėtojas.

12. Darbuotojas, išdavęs raštišką leidimą, privalo instrukuoti gaisro gesinimo vadovą apie įvykdytas priemones ir duoti pasiūlymus bei rekomendacijas gaisro gesinimui.

13. Prieš pradėdant gesinti gaisrą, operatyviniai darbuotojai, išrašę leidimą gesinti gaisrą, padeda įžeminti gaisrinę techniką ir patikrina įžeminimo kokybę. Gaisro gesinimo metu ugniagesių gelbėtojų pajėgų perdislokavimas, gesinimo priemonių pakeitimas turi būti vykdomas tik suderinus su TD/SD.

14. Gaisro gesinimo metu TD/SD turi informuoti gaisro gesinimo vadovą apie pasikeitimus elektros įrenginių darbe, turinčius įtakos gesinimo darbams.

15. Pasikeitus situacijai, leidimas gaisrui gesinti gali būti perrašomas.

SUDERINTA:

Operatyvinio valdymo grupės vadovas

Darbuotojų saugos ir sveikatos vyresnysis inžinierius

**LEIDIMAS GESINTI
ELEKTROS ĮRENGINIUS**

1. Objekto pavadinimas:

2. Gaisro gesinimo vieta ir gesinimo objektas
(patalpos, atviro elektros įrenginio ir t. t. pavadinimas)

3. ATJUNGTI šie elektros įrenginiai ir kabeliai gaisro zonoje bei prieigose prie jų (išvardinami nurodant jų dispečerinį numerį, vietą ir įtampą):

4. NEATJUNGTI šie elektros įrenginiai ir kabeliai gaisro zonoje bei prieigose prie jų (išvardinami nurodant jų dispečerinį numerį, vietą ir įtampą):

Leidimą išdaviau:

(pareigos)	(parašas)	(vardas, pavardė)
------------	-----------	-------------------

Leidimą gavau:

(pareigos)	(parašas)	(vardas, pavardė)
------------	-----------	-------------------

20____m. ____mėn. ____d. _____val. _____min.

GAISRINIO VANDENTIEKIO PATIKROS ŽURNALAS

Eil. Nr.	Patikros data	Atlikti darbai, patikros rezultatai	Tikrinusio asmens vardas ir pavardė, pareigos, parašas	Už gedimų (trūkumų) pašalinimą atsakingo asmens vardas ir pavardė	Gedimai (trūkumai) pašalinti (data, parašas)	Pastabos
1	2	3	4	5	6	7

GAISRINĖS SAUGOS INŽINERINIŲ SISTEMŲ PRIEŽIŪROS DARBAI

Eil. nr.	Darbų pavadinimas	Atsakingas padalinys		Periodiškumas		
		Pastotės	Keitikliai	3 mėn.	6 mėn.	12 mėn.
1.	Atlikti gaisrinės signalizacijos elementų apžiūrą ir testavimą	Fizinės saugos skyrius		x		
2.	Atlikti pilną gaisrinės signalizacijos patikrą, daviklių veikimo patikrą	Fizinės saugos skyrius			x	
3.	Atlikti siurblinės įrenginių apžiūrą, tikrinti manometrų rodmenis	IPCR	AĮNSJS	x		
4.	Tikrinti, ar autotransformatorių gaisro gesinimo sistema dirba automatinio režimu, ar palaikomas būtinas slėgis siurbliams veikiant automatinio režimu, patikrinti jų paleidimą rankiniu būdu*	IPCR	-			
5.	Išbandyti gaisrinės siurblinės pagrindinių ir rezervinių siurblių veikimą imituojant slėgio kritimą, patikrinti šviesos ir garso signalus valdymo pulte	IPCR	AĮNSJS			x
6.	Tikrinti vandens kiekį rezervuaruose, ir kaip veikia jų papildymo įrenginiai, plūdinės sklendės rezervuaruose	IPCR	AĮNSJS	x		
7.	Tikrinti visų vandentiekio sklendžių padėtį ir jų padėčių indikaciją	IPCR	AĮNSJS	x		
8.	Tikrinti drenažinius siurblius, ar jie išpumpuoja susikaupusį vandenį	IPCR	AĮNSJS	x		
9.	Tikrinti visų mechaninių ir elektra valdomų vandentiekio (taip	IPCR	AĮNSJS			x

	pat sumontuotų vandentiekio įvaduose) sklendžių uždarymą ir atidarymą (veikimą)*					
10.	Atlikti išorinę vamzdinių, gaisrinių čiaupų, sklendžių ir kitos įrangos apžiūrą, tikrinti, ar įrenginiai nepažeisti korozijos	IPCR	AĮNSJS	x		
11.	Išvalyti gaisrinių siurblių filtrus*	IPCR	AĮNSJS			x
12.	Tikrinti lauko gaisrinius hidrantus paleidžiant vandenį	IPCR	AĮNSJS			x
13.	Patikrinti vidaus gaisrinį vandentiekį: perplauti - nuleisti vandenį iš kiekvieno gaisrinio čiaupo, įsitikinti, ar jie nesurūdiję, sugedusius gaisrinius čiaupus suremontuoti ar pakeisti naujais, gaisrines žarnas perkantuoti, hidrauliškai išbandyti	IPCR	-			x

Pastaba.

Keitikliuose aspiracinės gaisro signalizacijos sistemos ir automatinė dujinė gaisro gesinimo sistema aptarnaujamos techninėje dokumentacijoje gamintojo nurodyta tvarka. Techninę priežiūrą organizuoja Fizinės saugos skyrius.

*- autotransformatorių gaisro gesinimo sistemos techninės priežiūros darbai vykdomi kartu su autotransformatorių techninės priežiūros darbais

APSAUGOS SISTEMŲ APŽIŪROS DARBAI

Eil. Nr.	Darbų pavadinimas	Perodiškumas	
		3 mėn	6 mėn
1.	Apsaugos signalizacija:		
1.1.	Atlikti apsauginę signalizacijos elementų apžiūrą ir testavimą	X	
1.2.	Atlikti pilną apsauginės signalizacijos patikrą, daviklių veikimo patikrą		X
2.	Vaizdo stebėjimo įranga:		
2.1.	Atlikti vaizdo stebėjimo sistemos elementų apžiūrą ir testavimą	X	
2.2.	Atlikti pilną vaizdo stebėjimo sistemos patikrą, kamerų valymą		X
3.	Įeigos kontrolė:		
3.1.	Atlikti įeigos kontrolės elementų apžiūrą ir testavimą	X	
3.2.	Atlikti pilną įeigos kontrolės patikrą, skaitytuvų veikimo patikrą		X
4.	Perimetro apsauga:		
4.1.	Atlikti perimetro apsaugos elementų apžiūrą ir testavimą	X	
4.2.	Atlikti pilną perimetro apsaugos patikrą, daviklių derinimą ir valymą		X
5.	Apsaugos sistemų programinė įranga		
5.1.	Atlikti apsaugos sistemų programinės įrangos veikimo patikrą	X	
5.2.	Atlikti pilną apsaugos sistemų programinės įrangos veikimo patikrą, atnaujinimą, valymą		X

Iškvietimo lapo forma

Iškvietimo lapas Nr. _____

Data: _____ Laikas: _____

Padalinys: (rangovo pavadinimas)

Klientas: _____
 Pavadinimas: _____
 Objekto pavadinimas: _____
 Įmonės kodas: _____
 Adresas: _____
 Telefonas: _____
 Instaliuota sistema: _____
 Asmuo kontaktams: _____
 Asmuo įregistravęs iškvietimą: _____
 Telefonas: _____
 Klientas, objektas: _____
 Adresas: _____
 Pastaba: _____

Paskutinio iškvietimo data: _____ (Rangovo pav.) Inžinierius: _____

Pastaba rekomendacija: _____

Objekte įdiegta įranga: _____

Sistemą programavo: _____

(Rangovo pavadinimas) inžinierius : _____

(Vardas, pavardė)

Paleidimas <input type="checkbox"/>	Garanti <input type="checkbox"/> s	Papildomi <input type="checkbox"/> darbai	Aptarnavimo sutart <input type="checkbox"/>
-------------------------------------	------------------------------------	---	---

Problema:*Atlikti darbai*Keistos detalės/įranga:

Pastaba/rekomendacija: _____

Darbas pradėtas: Data: _____

Laikas: _____

Darbas baigtas: Data: _____

Laikas: _____

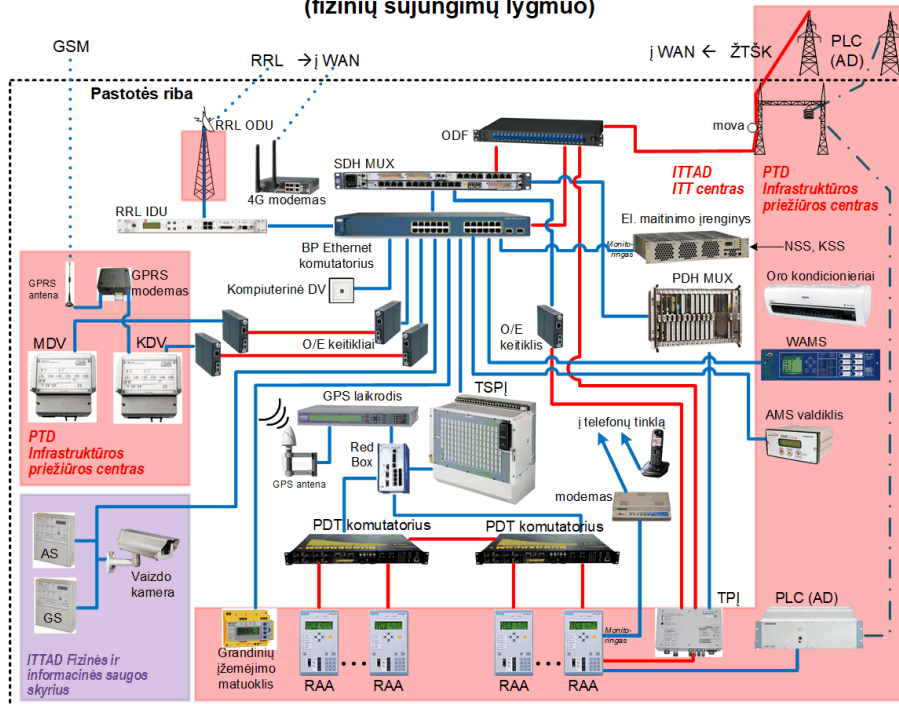
Užsakovo atstovas: _____

(pareigos, vardas, pavardė)

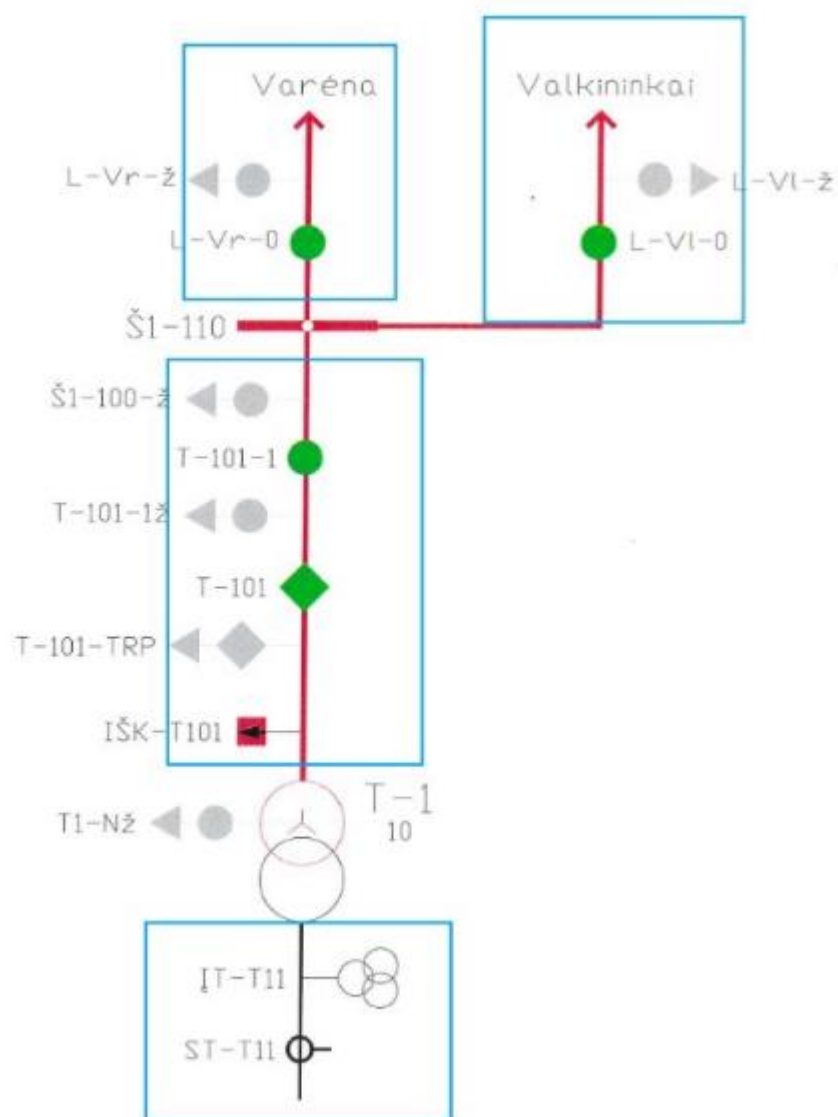
Parašas: _____

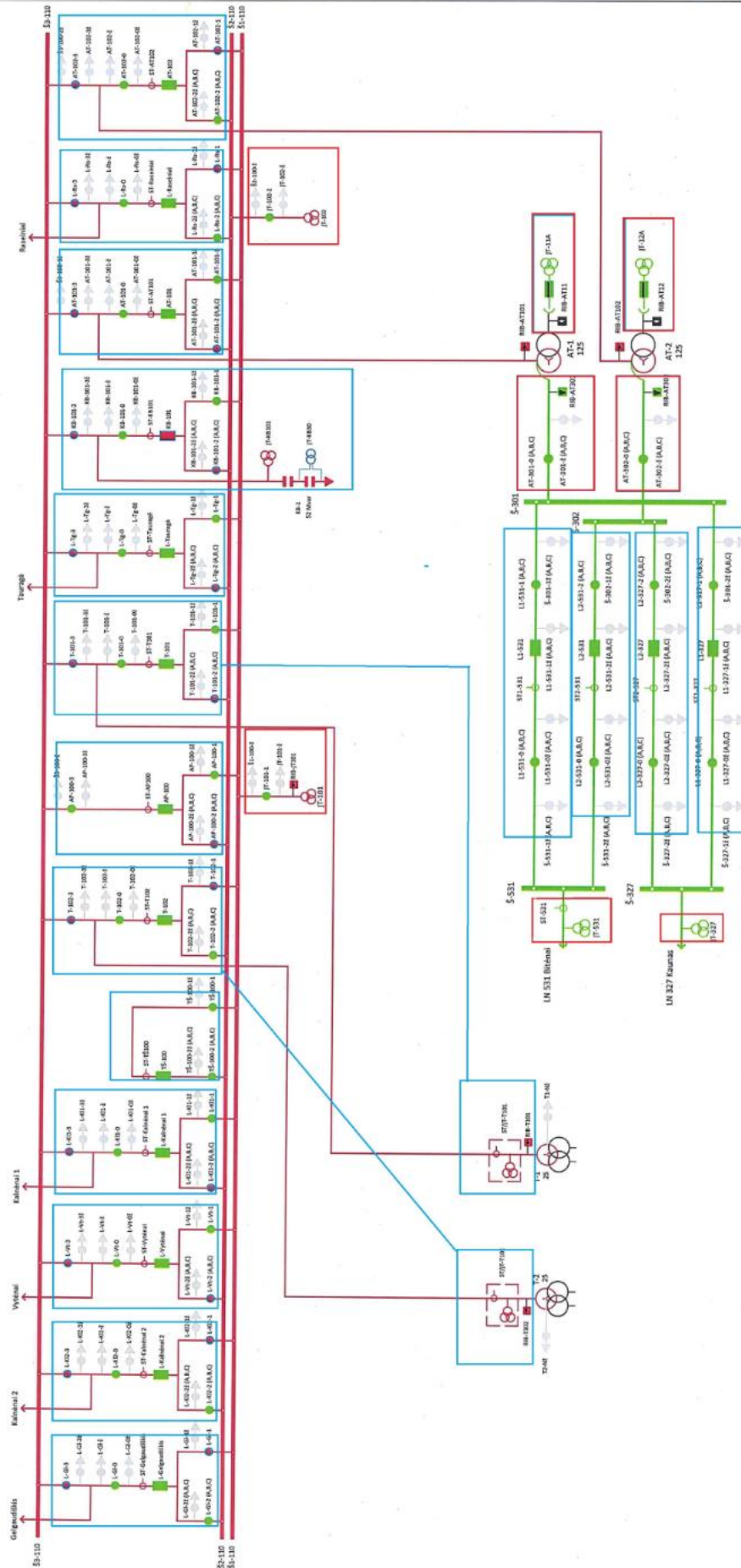
Data: _____

ITT centro technologinės įrangos priežiūros atsakomybių ribos

LITGRID AB ITT centro technologinės įrangos priežiūros
atsakomybių ribos su kitais padaliniais
(fizinių sujungimų lygmuo)

Prijunginių pavyzdžiai





OL ATRAMŲ ŽENKLINIMAS

Atramų ženklinimas atliekamas naudojant aliuminio arba aliuminio kompozito lenteles

Reikalavimai lentelei: - pagamintos iš aliuminio arba aliuminio kompozito,

- privalo būti atspari atmosferiniams poveikiams,
- lentelės fonas geltonos spalvos,
- raidės ir ženklai išspausiti arba išfrezuoti,
- raidžių aukštis 70÷100 mm

Gabaritiniai matmenys : Lentelės plotis 110÷130 mm. Lentelės ilgis 515-750 mm.

Lentelėje turi būti: - OL linijos pavadinimo (**KLAIPĖDA-DANĖ I**) trumpinys (**KL-DN I**)

- OL atramos eilės numeris (**355**)
- įspėjamasis ženklas („**Atsargiai įtampa**“)



Lentelė tvirtinama prie atramos per tris taškus.

Tvirtinama nerūdijančio plieno viela arba apkaba, vielos storis nemažesnis kaip 0,7 mm bet nestoresnis kaip 1,2 mm.