

НЕК «Укренерго»
Львівський РЕЦ

ПРОТОКОЛ № 177 178

фізико-хімічного аналізу трансформаторної оливи

Об'єкт Тр-380 Трверне
Обладнання Сенсорні п 3, п 4
Напруга -
Дата відбору проби 22.06.21 Дата аналізу 22.06.21
Причина відбору проби надано

Результати аналізу		п 3	п 4
1. Колір	ж	ж	ж
2. Температура спалаху, °C	138	138	138
3. Кислотне число, мг КОН /г оливи	0,012	0,012	0,01
4. Вміст водорозч.кислот, мг КОН/ г оливи	0,003	0,003	0,006
5. Вміст механічних домішок, (візуально) оцінювання чистоти, клас (г/г)	пре 10 10	пре 10 10	пре 10 10
6. Наявність зваженого вугілля (візуально)	пре	пре	пре
7. Наявність води (візуально)	пре	пре	пре
8. Вологовміст, г/г	49,3	49,3	40,56
9. Тангенс кута діелектричних втрат при 90° C, %	70° 0,46 0,97	70° 0,46 0,97	0,21 0,53
10. Пробивна напруга, кВ	45,0	45,0	33,3

п 3	48	40	44	86	50	52	45,0
п 4	30	22	36	86	84	86	33,3

Трансформаторна олива відповідає (не відповідає) нормам
СОУ-Н ЕЕ 43.101:2009 т.5

Аналіз проводив Григорук (Григорук)
Кер. хім. лаб. Григорук (Григорук)

НЕК «Укренерго»
Львівський РЕЦ

ПРОТОКОЛ № 173

фізико-хімічного аналізу трансформаторної оливи

Об'єкт Тр-380 Трверне
Обладнання Сенсорні п 1
Напруга -
Дата відбору проби 17.06.21 Дата аналізу 18.06.21
Причина відбору проби надано

Результати аналізу		п
1. Колір	ж	ж
2. Температура спалаху, °C	140	140
3. Кислотне число, мг КОН /г оливи	0,007	0,007
4. Вміст водорозч.кислот, мг КОН/ г оливи	0,003	0,003
5. Вміст механічних домішок, (візуально) оцінювання чистоти, клас (г/г)	пре 1,1 10	пре 1,1 10
6. Наявність зваженого вугілля (візуально)	пре	пре
7. Наявність води (візуально)	пре	пре
8. Вологовміст, г/г	32,12	32,12
9. Тангенс кута діелектричних втрат при 90° C, %	70° - 0,15	70° - 0,15
10. Пробивна напруга, кВ	0,44 46,0	0,44 46,0

п 1	38	48	62	46	46	86	46,0
-----	----	----	----	----	----	----	------

Трансформаторна олива відповідає (не відповідає) нормам
СОУ-Н ЕЕ 43.101:2009 т.5

Аналіз проводив Григорук (Григорук)
Кер. хім. лаб. Григорук (Григорук)

НЕК «Укренерго»
Львівський РЕЦ

ПРОТОКОЛ № 194, 195

фізико-хімічного аналізу трансформаторної оливи

Об'єкт Тр-350 Тигрине
Обладнання Самості n 8, n 9
Напруга —
Дата відбору проби 24.06.21 Дата аналізу 29.06.21
Причина відбору проби планово

Результати аналізу

	n 8	n 9
1. Колір	ж	ж
2. Температура спалаху, °C	138	138
3. Кислотне число, мг КОН / г оливи	0,01	0,01
4. Вміст водорозч. кислот, мг КОН / г оливи	0,006	0,006
5. Вміст механічних домішок, (візуально)	аре	аре
оцінювання чистоти, клас (г/г)	≤ 500	≤ 10
6. Наявність зваженого вугілля (візуально)	аре	аре
7. Наявність води (візуально)	аре	аре
8. Вологовміст, г/т	40,51	32,3
9. Тангенс кута діелектричних втрат при 90° C, %	0,14	0,13
при 90° C, %	0,3	0,29
10. Пробивна напруга, кВ	36,3	42,0

n 8	42	38	38	30	30 = 36,3
n 9	40	48	40	38	40 = 42,0

Трансформаторна олива відповідає (не відповідає) нормам
СОУ-Н ЕЕ 43.101:2009 т.5

Аналіз проводив Шаф (Таракска)
Кер. хім. лаб.

НЕК «Укренерго»
Львівський РЕЦ

ПРОТОКОЛ № 180, 181, 182

фізико-хімічного аналізу трансформаторної оливи

Об'єкт Тр-350 Тигрине
Обладнання Самості n 5, n 6, n 7
Напруга —
Дата відбору проби 22.06.21 Дата аналізу 23.06.21
Причина відбору проби планово

Результати аналізу

	n 5	n 6	n 7
1. Колір	ж	ж	ж
2. Температура спалаху, °C	138	138	138
3. Кислотне число, мг КОН / г оливи	0,016	0,013	0,01
4. Вміст водорозч. кислот, мг КОН / г оливи	0,006	0,006	0,004
5. Вміст механічних домішок, (візуально)	аре	аре	аре
оцінювання чистоти, клас (г/г)	≤ 500	≤ 10	≤ 10
6. Наявність зваженого вугілля (візуально)	аре	аре	аре
7. Наявність води (візуально)	аре	аре	аре
8. Вологовміст, г/т	33,32	48,7	38,4
9. Тангенс кута діелектричних втрат при 90° C, %	0,16	0,11	0,12
при 90° C, %	0,35	0,27	0,27
10. Пробивна напруга, кВ	45,0	31,0	45,0

n 5	46	38	48	40	50	48 = 45,0
n 6	28	32	30	38	24	34 = 31,0
n 7	44	42	38	44	48	54 = 45,0

Трансформаторна олива відповідає (не відповідає) нормам
СОУ-Н ЕЕ 43.101:2009 т.5

Аналіз проводив Шаф (Таракска)
Кер. хім. лаб.