



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« 15 » 02 2017

м. Київ

№ 120

Про внесення змін до Норм
технологічного проектування
енергетичних систем і електричних
мереж 35 кВ і вище

Керуючись положеннями Закону України «Про стандартизацію»,
відповідно до Положення про Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України, затвердженого Указом Президента України
від 06.04.2011 № 382, з метою уточнення окремих питань з проектування
енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище

НАКАЗУЮ:

1. Внести зміни до Норм технологічного проектування енергетичних
систем і електричних мереж 35 кВ і вище, затверджених наказом
Міненерговугілля України від 04.08.2014 № 543
(СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014), що додаються.

2. Об'єднанню енергетичних підприємств «Галузевий резервно-
інвестиційний фонд розвитку електроенергетики» (Бурдяк Л.І.) внести цей
наказ до реєстру нормативних документів Міненерговугілля України в
установленому порядку.

3. Державному підприємству «Національна енергетична компанія «Укренерго» (Ковальчуку В.В.) забезпечити видання належної кількості примірників цього наказу, відповідно до замовлень.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Корзуна А.В.

Міністр



І.С. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
та вугільної промисловості
України

№ _____

Зміни

до Норм технологічного проектування енергетичних систем і електричних
мереж 35 кВ і вище

1. Абзац другий пункту 10.2 викласти в такій редакції:

«Основна шкала напруг в ОЕС України: 750-330-110-35-20-10 кВ.».

2. Абзаци третій та восьмий пункту 13.7 викласти в такій редакції:

«— розглядати варіанти схем електропостачання споживачів електроенергії шляхом розвитку електричної мережі напругою 35(20) кВ із застосуванням підстанцій 35/0,4 кВ (глибоких вводів) і переведенням електричних мереж 6-10 кВ на напругу 35 і 20 кВ;

— розглядати можливість спорудження ПС 110/20(10) кВ з приєднанням до існуючої мережі замість будівництва ПЛ та ПС 35 кВ;».

3. У пункті 13.8:

Абзац другий викласти в такій редакції:

«— міські мережі (не враховуючи мережі 0,4 кВ) повинні мати, як правило, не більше двох трансформацій з урахуванням прийнятої в даному енергорайоні шкали напруг: 330/110(150)/10(20) кВ або 220/110(150)/10(20) кВ;»

Доповнити абзацом десятим такого змісту:

«— розглядати варіанти схем електропостачання споживачів електроенергії шляхом розвитку електричної мережі напругою 20 кВ та переводу електричних мереж 6-10 кВ на напругу 20 кВ.».

4. Абзаци перший і другий пункту 14.7 викласти в такій редакції:

«14.7 Потужність і розміщення КП вибирають виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної здатності мережі в нормальних і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості. Реактивні складові максимальних навантажень у розрахунках приймають на основі аналізу звітних і проектних даних. За їх відсутності коефіцієнт реактивної потужності ($\text{tg } \varphi$) для відповідної напруги шин ПС допускається приймати не вищим таких значень:

- напруга 6-10 кВ — $\text{tg } \varphi = 0,4$;
- напруга 20 кВ — $\text{tg } \varphi = 0,45$;
- напруга 35 кВ — $\text{tg } \varphi = 0,5$;
- напруга 110 (150) кВ — $\text{tg } \varphi \geq 0,55$;
- напруга 220-330 кВ — $\text{tg } \varphi = 0,6$;

Встановлення додаткових КП з метою зниження втрат електроенергії в мережах вимагає техніко-економічного обґрунтування. При цьому необхідно враховувати доцільність розміщення КП безпосередньо у споживачів (на напрузі 0,4-20 кВ) або на шинах ВЕС і СЕС.».

Директор Департаменту
електроенергетичного комплексу



О. Буславец