

**Аналіз виконання плану роботи
АТ «Прикарпаттяобленерго»**

з підготовки щодо переходу до стимулюючого регулювання
станом на 01.11.2020

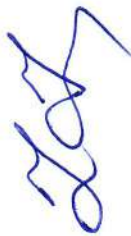
№ п/п	Назва заходу	Терміни виконання	Етапи виконання
I. Заходи з інформування органів державної влади, органів місцевого самоврядування та громадськості про діяльність компанії при переході до стимулюючого регулювання			
1	Проведення семінарів із споживачами щодо переваг переходу до стимулюючого регулювання		
1.1	Розробка графіків проведення семінарів із споживачами щодо переваг переходу до стимулюючого регулювання	14.09.2020 – 30.09.2020	Завершено
1.2	Організація семінарів із споживачами щодо переваг переходу до стимулюючого регулювання	01.10.2020 – 30.11.2020	На стадії виконання
2	Організація та проведення нарад з керівниками місцевих органів влади щодо переходу компанії до стимулюючого регулювання	14.09.2020 – 30.11.2020	На стадії виконання
3	Підготовка прес-релізу щодо переходу до стимулюючого регулювання та організація висвітлення в засобах масової інформації і на вебсайті компанії	14.09.2020 – 30.10.2020	Завершено
4	Підготовка інформації про зміст, вигоди та наслідки діяльності компанії в умовах переходу до стимулюючого регулювання		
4.1	Підготовка та оприлюднення інформації щодо змісту та переваг переходу до стимулюючого регулювання, запланованих заходів, щоб підвищити ефективність діяльності компанії	07.09.2020 – 11.09.2020	Завершено
4.2	Підготовка інформації про аварійні ситуації, планові перерви в електропостачанні, фактичну тривалість довготривалих перерв в електропостачанні та її оприлюднення	Постійно	Завершено
4.3	Підготовка інформації про реалізацію заходів, передбачених інвестиційною програмою та її оприлюднення	Щоквартально	Завершено
5	Підготовка, видання та розповсюдження друкованих матеріалів (пам'яток, бюлетенів тощо)		

5.1	Інформування щодо умов приєднання до електричних мереж, правил зміни приєднаної потужності або категорії споживання тощо	14.09.2020 – 30.10.2020	Завершено
5.2	Інформування щодо профілактики виробничого травматизму та електротравматизму серед населення	14.09.2020 – 30.10.2020	Завершено
II. Організаційно-технічні заходи			
1	Проведення незалежної оцінки активів компанії для визначення регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання. Отримання рецензії звіту про незалежну оцінку активів, зроблену рецензентами, які працюють в органі державної влади, який здійснює державне регулювання одіночної діяльності	Виконано	
2.	Проведення навчальних семінарів для працівників компанії та представників засобів масової інформації		
2.1	Визначення категорії персоналу, для яких будуть проводитися навчання	01.10.2020 – 20.10.2020	Завершено
2.2	Визначення тематики, розробка графіків проведення навчань для різних категорій працівників та визначення осіб, які будуть проводити навчання	21.10.2020 – 30.10.2020	Завершено
2.3	Проведення навчальних семінарів для відповідних категорій персоналу, а також представників засобів масової інформації	02.11.2020 – 31.12.2020	Заплановано згідно затверджених термінів
3	Аналіз та, у разі потреби, вдосконалення існуючої системи стимулювання працівників до підвищення продуктивності праці та врегулювання трудових відносин в умовах застосування стимулюючого регулювання	01.10.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
4	Підвищення показників якості послуг з розподілу електричної енергії		
4.1	Виконання цільових показників надійності електропостачання на регуляторний період		
4.1.1	Аналіз фактичних показників надійності в розрізі філій	щоквартально	Завершено
4.1.2	Підготовка та доведення до філій цільових показників надійності на рік	щорічно	Завершено
4.1.3	Аналіз діючої системи інформування споживачів про планові відключення	07.09.2020 – 30.09.2020	Завершено
4.1.4	Після проведеного аналізу, у разі потреби, внесення змін в діючу систему інформування споживачів про планові відключення	01.10.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
4.1.5	Зменшення кількості аварійних вимкнень шляхом проведення протиаварійної роботи з: - формування графіків діагностики експлуатаційного стану обладнання об'єктів електромереж напругою 0,4-110 кВ з широким застосуванням тепловізійного контролю; - аналізу причин аварійного пошкодження обладнання об'єктів електромереж напругою 0,4-110 кВ з формуванням заходів для	щорічно	Завершено

	недопущення характерних пошкоджень; - виконання заходів, направлених на забезпечення надійної роботи об'єктів електромереж.		
4.2	Зменшення кількості та тривалості відключень		
4.2.1	Аналіз аварійних вимкнень об'єктів електричних мереж в розрізі структурних підрозділів. Формування переліку об'єктів електромереж, на яких середньо-статистична кількість щорічних аварійних вимкнень складає 3 і більше рази на рік із врахуванням впливу на величину цільового показника	щорічно	Завершено
4.2.2	Розробка багаторічної цільової програми з покращення показників надійності електропостачання	щорічно	Завершено
4.3	Забезпечення достовірності реєстрації відключень		
4.3.1	Розробка концептуального проєкту побудови автоматизованої системи диспетчерсько-технологічного керування з урахуванням потреби реєстрації вимкнень	07.09.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
4.3.2	Впровадження в філіях компанії, підстанції яких телемеханізовано, функції реєстрації вимкнень	04.01.2021 – 29.12.2023	Заплановано згідно затверджених термінів
5	Розробка програми зниження нормативних технологічних витрат електроенергії в електричних мережах		
5.1	Проведення рейдових перевірок, оформлення Актів про порушення ПРРЕ, розробка та впровадження заходів щодо недопущення необлікованого використання електричної енергії	Постійно	Завершено
5.2	Побудова автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії	04.01.2021 – 29.12.2023	Заплановано згідно затверджених термінів
5.3	Аналіз витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	Постійно	
6	Підвищення ефективності інвестицій		
6.1.1	Розробка плану розвитку системи розподілу із збільшення обсягів будівництва, модернізації та реконструкції електромереж.	04.01.2021 – 29.12.2025	Заплановано згідно затверджених термінів
6.1.2	Актуалізація схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110кВ, з детальним описом перших 5-ти років	04.01.2021 – 29.12.2030	Заплановано згідно затверджених термінів
6.2	Розробка організаційних та технічних заходів забезпечення інвестиційного процесу		
6.2.1	Розробка методологічних засад щодо оцінки ефективності інвестиційних проєктів, у тому числі порядку проведення комплексної оцінки об'єктів інвестицій	виконано	Завершено

6.2.2	Автоматизувати управління інвестиційними проєктами	07.09.2020 – 31.12.2021	На стадії виконання
6.2.3	Проаналізувати та вдосконалити організаційну структуру забезпечення інвестиційного процесу	07.09.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
6.3	Аналіз проблемних місць у електромережах	07.09.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
6.4	Забезпечення своєчасного здійснення в повному обсязі робіт, які пов'язані з реалізацією інвестиційних проєктів для отримання очікуваної вигоди від інвестицій	постійно	Завершено
7	Підвищення показників якості обслуговування споживачів та замовників		
7.1	Аналіз діючої системи обслуговування споживачів та замовників у тому числі щодо: - видачі технічних умов, приєднань електроустановок до електричних мереж компанії; - робіт з проведення повірок та перевірок приладів обліку електричної енергії; - покращення умов безпеки експлуатації електричних мереж, зокрема на територіях шкіл, дитячих садків та інших навчальних закладів, розширення та вчасної розчистки трас електричних мереж від зелених насаджень та іншого благоустрою території об'єктів електричних мереж	07.09.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання
7.2	На основі проведеного аналізу, у разі потреби, розробка заходів підвищення якості обслуговування клієнтів	01.10.2020 – 31.12.2020	На стадії виконання

**Заступник Голови Правління
з адміністративної діяльності**



М.О. Чернявський

