

День оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора: 14.11.2018

День оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора: 14.11.2018

Постанова від 13 листопада 2018 р. № 1415

Про видачу ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО" ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

13.11.2018

№ 1415

Про видачу ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом

Відповідно до законів України «Про ліцензування видів господарської діяльності», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Видати ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, а саме на території Запорізької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством).

За видачу ліцензії справляється плата в розмірі одного прожиткового мінімуму для працездатних осіб, що діє на день прийняття цієї постанови, яку має бути внесено на рахунок Державної казначейської служби України за кодом класифікації доходів бюджету 22011500 «Плата за ліцензії, видані Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у строк не пізніше десяти робочих днів з дня оприлюднення цього рішення в установленому порядку.

2. Анулювати ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) з 01 січня 2019 року ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 04 вересня 1996 року № 73, та ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 04 вересня 1996 року № 74, на підставі пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

3. Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»:

1) до 01 січня 2019 року забезпечити завершення організаційних заходів, пов'язаних з анулюванням ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та провадженням діяльності за ліцензією з розподілу електричної енергії, зокрема, але не виключно:

надавати послуги з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за тарифами, встановленими постановою НКРЕКП від 24 січня 2018 року № 63 (із змінами), із дотриманням визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат структур тарифів;

виконувати схвалену постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 953 інвестиційну програму та заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

2) до 01 квітня 2019 року надавати до НКРЕКП звітність відповідно до вимог підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504, необхідну для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, та розмістити на своєму веб-сайті річну фінансову звітність разом з аудиторським звітом;

3) до 01 січня 2019 року укласти договори про надання послуг з розподілу електричної енергії зі споживачами, електроустановки яких приєднані до системи

розподілу електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», та договори електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії з електропостачальниками, які мають намір здійснювати діяльність з постачання електричної енергії таким споживачам, із відкладальною умовою набрання ними чинності з 01 січня 2019 року.

4. Ця постанова набирає чинності з дня прийняття, крім пунктів 1 та 2, які набирають чинності з 01 січня 2019 року.

Голова НКРЕКП

О.Кривенко

перелічі електричної енергії (локальний)
електричними мережами і постачання електричної енергії за
регульованим тарифом

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ ЦЬО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

13.11.2018 № 1035

Про видачу ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО" ліцензії з розподілу електричної
енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими
(локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за
регульованим тарифом

Відповідно до Закону України «Про ліцензування видів господарської
діяльності», Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг та Про ринок електричної енергії
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг ПОСТАНОВИЛА:

1. Видати ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРРРОУ 00130926) ліцензію на право
проявляння господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах
зона управління господарської діяльності, а саме на території Запорізької області
в межах розташованих систем розподілу електричної енергії, що перебувають у
власності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та електричних мереж інших власників, які приєднані
до мереж підприємств (з якими укладені відокремлені договори згідно з закономодельством).



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

29.12.2017 № 1618

**Про затвердження Методики розрахунку вартості робіт з
підключення електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і
послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю**

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

[№ 1380 від 09.07.2019](#)

[№ 974 від 16.06.2021](#)}

Відповідно до законів України [«Про ринок електричної енергії»](#) та [«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»](#) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити [Методику розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю](#), що додається.

2. Визнати такою, що втратила чинність, [постанову Національної комісії регулювання електроенергетики України від 25 грудня 2008 року № 1522 «Про затвердження Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю»](#) (із змінами).

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
29.12.2017 № 1618

МЕТОДИКА
розрахунку вартості робіт з підключення

електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика встановлює єдиний порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії або з передачі електричної енергії.

{Пункт 1.1 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 974 від 16.06.2021](#)}

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в такому значенні:

виконавець - ліцензіат з розподілу електричної енергії або з передачі електричної енергії;

{Абзац другий пункту 1.2 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 974 від 16.06.2021](#)}

додаткова заробітна плата - винагорода за працю понад установлені норми, за трудові успіхи та винахідливість і за особливі умови праці, включає доплати, надбавки, гарантійні і компенсаційні виплати, передбачені чинним законодавством, премії, пов'язані з виконанням виробничих завдань і функцій;

додаткові роботи (послуги) - роботи (послуги), визначені цією Методикою, які надаються ліцензіатами з розподілу електричної енергії або з передачі електричної енергії, та пов'язані з їх ліцензованою діяльністю;

{Абзац четвертий пункту 1.2 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 974 від 16.06.2021](#)}

замовник - фізична або юридична особа, або фізична особа-підприємець, яка замовляє додаткові роботи (послуги);

основна заробітна плата - винагорода за виконану роботу відповідно до встановлених норм праці (норми часу, виробітку обслуговування, посадові обов'язки).

1.3. Перелік додаткових робіт (послуг) наведено в [додатку 1](#) до цієї Методики.

{Пункт 1.4 глави 1 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 1380 від 09.07.2019](#)}

2. Порядок визначення вартості додаткових робіт (послуг)

2.1. Розрахунок вартості додаткових робіт (послуг) здійснюється за формами, наведеними в [додатку 2](#) до цієї Методики.

2.2. При розрахунках вартості додаткових робіт (послуг) застосовуються норми витрат робочого часу, затверджені відповідними нормативними документами згідно з переліком, зазначеним у [додатку 3](#) до цієї Методики, з урахуванням такого:

1) за відсутності норм витрат робочого часу на виконання відповідних додаткових робіт (послуг) для розрахунків вартості виконання додаткових робіт (послуг) застосовуються норми, установлені шляхом хронометражних спостережень. Результати хронометражних спостережень оформляються відповідними актами за формою, наведеною в [додатку 4](#) до цієї Методики;

2) норми часу встановлюються для бригади чи індивідуального виконавця в нормо-годинах;

3) за умови впливу факторів, що знижують продуктивність праці та несуть у собі ризик (зимові та відмінні від нормативних умови тощо), до норм витрат робочого часу застосовуються корегуючі коефіцієнти відповідно до положень нормативних документів ([додаток 3](#) до Методики).

2.3. Вартість виконання окремих додаткових робіт (послуг) включає прямі витрати на оплату праці, загальновиробничі витрати та норму прибутку. Розрахунок вартості виконання окремих додаткових робіт і послуг здійснюється з урахуванням такого:

1) до складу прямих витрат на оплату праці працівників включаються витрати на оплату праці, визначені виходячи з норм витрат робочого часу на виконання визначеної номенклатури робіт та основної і додаткової заробітної плати відповідної категорії працівників. Нарахування єдиного внеску на соціальне страхування визначається згідно з чинним законодавством;

2) відсоток загальновиробничих витрат (відношення загальновиробничих витрат з розподілу або передачі електричної енергії до прямих витрат на оплату праці з розподілу або передачі електричної енергії) враховується на рівні розрахунку компанії, але не більше 95%. Сума загальновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці (без урахування єдиного внеску на соціальне страхування) та відсотка загальновиробничих витрат;

{Підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 1380 від 09.07.2019](#), [№ 974 від 16.06.2021](#)}

3) норма прибутку для додаткових робіт (послуг) визначається у розмірі не більше 10% від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);

4) на вартість виконання додаткових робіт (послуг) згідно із законодавством нараховується податок на додану вартість.

2.4. Вартість додаткових робіт (послуг) визначається відповідними підрозділами виконавця за формою № 1 [додатка 2](#), затверджується уповноваженою особою виконавця та погоджується відповідним територіальним органом НКРЕКП.

2.5. Виконавець має право здійснювати перегляд вартості додаткових робіт (послуг) у разі зміни рівня заробітної плати у структурі тарифів, або зміни ставки єдиного внеску на соціальне страхування.

{Пункт 2.5 глави 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 974 від 16.06.2021](#)}

2.6. Виконавець відповідає за правильність застосування положень цієї Методики, а також своєчасність і якість виконання додаткових робіт (послуг). Виконавець не має права вимагати оплату послуг, які не замовлялися замовником.

{Пункт 2.6 глави 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 974 від 16.06.2021](#)}

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики	К. Сушко
---	-----------------

Додаток 1
до Методики розрахунку вартості
робіт з підключення
електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та
інших додаткових робіт і послуг,
пов'язаних із ліцензованою
діяльністю

Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)	Примітки															
1	Розробка технічних умов та підготовка проєкту договору про приєднання до електричних мереж	Плата за послуги стягується лише у випадках приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів до електричних мереж оператора систем розподілу															
2	Відключення електроустановок за ініціативою замовника	<table><tr><td colspan="2">Плата диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:</td></tr><tr><td>Рівень напруги</td><td>Спосіб виконання робіт</td></tr><tr><td rowspan="3">0,22/0,38 кВ</td><td>в електролічильнику/на комутаційному апараті</td></tr><tr><td>у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка)</td></tr><tr><td>ПЛ</td></tr><tr><td rowspan="2">6, 10, 20 кВ</td><td>ТП/РП</td></tr><tr><td>ПЛ</td></tr><tr><td>27,5–110 кВ</td><td>ПС</td></tr><tr><td>вище 110 кВ</td><td>ПС</td></tr></table>	Плата диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:		Рівень напруги	Спосіб виконання робіт	0,22/0,38 кВ	в електролічильнику/на комутаційному апараті	у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка)	ПЛ	6, 10, 20 кВ	ТП/РП	ПЛ	27,5–110 кВ	ПС	вище 110 кВ	ПС
Плата диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт:																	
Рівень напруги	Спосіб виконання робіт																
0,22/0,38 кВ	в електролічильнику/на комутаційному апараті																
	у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка)																
	ПЛ																
6, 10, 20 кВ	ТП/РП																
	ПЛ																
27,5–110 кВ	ПС																
вище 110 кВ	ПС																

3	Підключення електроустановок за ініціативою замовника	Плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника) та диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт: <table><tr><th>Рівень напруги</th><th>Спосіб виконання робіт</th></tr><tr><td>0,22/0,38 кВ</td><td>в електролічильнику/на комутаційному апараті у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка) ПЛ</td></tr><tr><td>6, 10, 20 кВ</td><td>ТП/РП ПЛ</td></tr><tr><td>27,5–110 кВ</td><td>ПС</td></tr><tr><td>вище 110 кВ</td><td>ПС</td></tr></table>	Рівень напруги	Спосіб виконання робіт	0,22/0,38 кВ	в електролічильнику/на комутаційному апараті у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка) ПЛ	6, 10, 20 кВ	ТП/РП ПЛ	27,5–110 кВ	ПС	вище 110 кВ	ПС
Рівень напруги	Спосіб виконання робіт											
0,22/0,38 кВ	в електролічильнику/на комутаційному апараті у ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка) ПЛ											
6, 10, 20 кВ	ТП/РП ПЛ											
27,5–110 кВ	ПС											
вище 110 кВ	ПС											
4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Послуга враховує пломбування вузла обліку та диференціюється за рівнем напруги: 0,22 кВ; 0,38 кВ прямого включення; 0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму; 6, 10, 20 кВ; 27,5 кВ і вище										
5	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника	Плата за пломбування вузла обліку не стягується у випадку, коли його було розпломбовано за ініціативою виконавця. Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,22 кВ; 0,38 кВ прямого включення; 0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму;										

		6, 10, 20 кВ; 27,5 кВ і вище
6	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника	Окремо виконується калькуляція у випадку виконання робіт дистанційної параметризації електролічильника
7	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж	Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,38 кВ – 10 кВ; 27,5 – 110 кВ; вище 110 кВ

Додаток № 8
до договору споживача
про надання послуг із
розподілу електроенергії №3.
від 16 січня 2023 р.

Акт в редакції ДУ № бід 2023р.

**розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

"29" 03 2023 р. № 8.1-8.12

Оператор системи розподілу

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування Постачальника електричної енергії)

в особі економіста зі збуту електроенергії Кат. К.С. Меренкової

(посада, прізвище, ініціали)

Споживач

Запорізьке комунальне підприємство міського електротранспорту

«ЗАПОРІЖЕЛЕКТРОТРАНС»

(найменування Споживача)

в особі

головною інженером підприємства Чеверди Д.Д.

(посада, прізвище, ініціали)

ЦИМ АКТОМ ВСТАНОВИЛИ:

1. Балансова належність електромереж та установок:

1.1 Оператора системи розподілу електричної енергії:

1.1.1 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Олександрівська-1, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-19, Ф-31;
- трансформатори напруги, лічильники електричної енергії, та трансформатори струму Ф-19, Ф-31.

1.1.2 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ НЗ, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-7, Ф-22, Ф-48, Ф-57;
- трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму Ф-7, Ф-22, Ф-48, Ф-57.

1.1.3 Електрообладнання ПС 35/10/6 кВ Космічна, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-1, Ф-2; Ф-5;
- трансформатори напруги, трансформатори струму Ф-1, Ф-2.

1.1.4 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-7, Ф-31, Ф-38, Ф-40, Ф-47;
- трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму Ф-7, Ф-31, Ф-38, Ф-40, Ф-47.

1.1.5 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-7, Ф-14, Ф-21, Ф-36;
- трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму Ф-7, Ф-14, Ф-21, Ф-36.

1.1.6 Електрообладнання ПС 35/6 кВ Зелений Яр, у тому числі:

- обладнання комірок Ф-7, Ф-8;
- трансформатори напруги, трансформатори струму Ф-7, Ф-8.

1.1.7 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Правобережна, у тому числі:

- обладнання комірочки Ф-2;
- трансформатор напруги, лічильник електричної енергії та трансформатори струму Ф-2.

1.1.8 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Армаліт, у тому числі:

- обладнання комірочки Ф-4;

- трансформатор напруги, лічильник електричної енергії та трансформатори струму Ф-4.
- 1.1.9 Електрообладнання ПС 35/6 кВ Трампарк, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-18;
 - трансформатори напруги та лічильники електричної енергії, у тому числі трансформатори струму Ф-7, Ф-18.
- 1.1.10 Електрообладнання ПС 150/35/10 кВ Лікарняна, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-6, Ф-9;
 - трансформатори напруги та лічильники електричної енергії, у тому числі трансформатори струму Ф-6, Ф-9.
- 1.1.11 Електрообладнання ПС 150/35/10/6 кВ Промзона, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-109, Ф-117;
 - трансформатори напруги та лічильники електричної енергії, у тому числі трансформатори струму Ф-109, Ф-117.
- 1.1.12 Електрообладнання ПС 35/10 кВ Бородинська, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-8;
 - трансформатори напруги та лічильники електричної енергії, у тому числі трансформатори струму Ф-7, Ф-8.

1.2 Споживача:

- 1.2.1 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-19, Ф-31, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-19, Ф-31 ПС 150/35/6 кВ Олександрівська-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №10 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №10.
- 1.2.2 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-22, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-22 ПС 150/35/6 кВ НЗ до РУ-6 кВ тягової підстанції № 4 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №4.
- 1.2.3 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-48, Ф-57, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-48, Ф-57 ПС 150/35/6 кВ НЗ до РУ-6 кВ тягової підстанції № 26 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №26.
- 1.2.4 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-1, Ф-2, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-1, Ф-2 ПС 35/10/6 кВ Космічна до РУ-6 кВ тягової підстанції №16 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №16, а також лічильники електроенергії, які встановлені в комірках Ф-1, Ф-2 ПС 35/10/6 кВ Космічна.
- 1.2.5 Кабельні наконечники кабельної лінії Ф-5, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-5 ПС 35/10/6 кВ Космічна до РУ-6 кВ ТП тролейбусного парку № 2 «Запоріжелектротранс», трансформатор напруги, трансформатор струму, лічильник електроенергії та інше обладнання, яке встановлено в ТП тролейбусного парку №2.
- 1.2.6 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-47, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-47 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №9 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №9.
- 1.2.7 Кабельні наконечники кабельної лінії Ф-38, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-38 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції № 27 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС № 27.
- 1.2.8 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-31, Ф-40, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-31, Ф-40 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №29 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №29.
- 1.2.9 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-14, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-14 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №15 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №15.
- 1.2.10 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-36, Ф-7, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-36 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №2 «Запоріжелектротранс», та кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-7 РУ-6 кВ тягової підстанції №15 «Запоріжелектротранс» до РУ-6 кВ тягової підстанції №2 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №2

- 1.2.11 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-21, Ф-14, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-21 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №20 «Запоріжелектротранс» та кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-14 РУ-6 кВ тягової підстанції № 15 «Запоріжелектротранс» до РУ-6 кВ тягової підстанції №20 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №20.
- 1.2.12 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-8 кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр до РУ-6 кВ тягової підстанції №21 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №21, а також лічильники електроенергії, які встановлені в комірках Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр.
- 1.2.13 Кабельні наконечники кабельної лінії Ф-2, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-2-02 ПС Правобережна-150 до РУ-6 кВ тягової підстанції №28 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС № 28.
- 1.2.14 Кабельні наконечники кабельної лінії Ф-4, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-4 ПС 150/35/6 кВ Армаліт до РУ-6 кВ тягової підстанції № 31 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №31.
- 1.2.15 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-18, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-18 ПС 35/6 кВ Трампарк до РУ-6 кВ тягової підстанції № 13 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС № 13.
- 1.2.16 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-6, Ф-9, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-6, Ф-9, ПС 150/35/10 кВ Лікарняна до РУ-10 кВ тягової підстанції №30 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №30.
- 1.2.17 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-109, Ф-117, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-109, Ф-117 ПС 150/35/10/6 кВ Промзона до РУ-10 кВ тягової підстанції №22 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової ПС №22.
- 1.2.18 Кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-109, Ф-117 РУ-10 кВ тягової підстанції №22 «Запоріжелектротранс» до РУ-10 кВ тягової підстанції № 14 «Запоріжелектротранс», обладнання ПС №14.
- 1.2.19 Кабельні наконечники кабельних ліній Ф-7, Ф-8, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-7, Ф-8, РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ Бородинська до РУ-10 кВ тягової підстанції №32 «Запоріжелектротранс», обладнання ПС №32.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на кабельних наконечниках кабельних ліній, які підключені в комірках:

Ф-19, Ф-31 ПС 150/35/6 кВ Олександрівська – 1;
Ф-7, Ф-22, Ф-48, Ф-57 ПС 150/35/6 кВ НЗ;
Ф-1, Ф-2, Ф-5 ПС 35/10/6 кВ Космічна;
Ф-7, Ф-31, Ф-38, Ф-40, Ф-47 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1;
Ф-7, Ф-14, Ф-21, Ф-36 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2;
Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр;
Ф-2 ПС 150/35/6 кВ Правобережна;
Ф-4 ПС 150/35/6 кВ Армаліт;
Ф-7, Ф-18 ПС 35/6 кВ Трампарк;
Ф-6, Ф-9 ПС 150/35/10 кВ Лікарняна;
Ф-109, Ф-117 ПС 150/35/10/6 кВ Промзона;
Ф-7, Ф-8 ПС 35/10 кВ Бородинська.

- на клемах лічильників електроенергії, встановлених в комірках Ф-1, Ф-2 ПС 35/10/6 кВ Космічна та комірках Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за належний стан обладнання:

- 3.1.1 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Олександрівська-1, у тому числі:
– обладнання комірок Ф-19, Ф-31;

- трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-19, Ф-31.
- 3.1.2 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ НЗ, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-22, Ф-48, Ф-57;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-7, Ф-22, Ф-48, Ф-57.
- 3.1.3 Електрообладнання ПС 35/10/6 кВ Космічна, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-1, Ф-2; Ф-5;
 - трансформатори напруги, трансформатори струму Ф-1, Ф-2;
 - збереження і цілісність лічильників електричної енергії, встановлених в комірках Ф-1, Ф-2 ПС 35/10/6 кВ Космічна;
 - збереження пломб на електролічильниках.
- 3.1.4 Електрообладнання ПС 150/35/6 ЛБ-1, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-31, Ф-38, Ф-40, Ф-47;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-7, Ф-31, Ф-38, Ф-40, Ф-47.
- 3.1.5 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-14, Ф-21, Ф-36;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-7, Ф-14, Ф-21, Ф-36.
- 3.1.6 Електрообладнання ПС 35/6 кВ Зелений Яр, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-8;
 - трансформатори напруги, трансформатори струму Ф-7, Ф-8;
 - збереження і цілісність лічильників електричної енергії, встановлених в комірках Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр;
 - збереження пломб на електролічильниках.
- 3.1.7 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Правобережна, у тому числі:
 - обладнання комірки Ф-2;
 - трансформатор напруги, лічильник електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірці Ф-2.
- 3.1.8 Електрообладнання ПС 150/35/6 кВ Армаліт, у тому числі:
 - обладнання комірки Ф-4;
 - трансформатор напруги, лічильник електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірці Ф-4.
- 3.1.9 Електрообладнання ПС 35/6 кВ Трампарк, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-18;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-7, Ф-18.
- 3.1.10 Електрообладнання ПС 150/35/10 кВ Лікаріяна, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-6, Ф-9;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-6, Ф-9.
- 3.1.11 Електрообладнання ПС 150/35/10/6 кВ Промзона, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-109, Ф-117;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-109, Ф-117.
- 3.1.12 Електрообладнання ПС 35/10 кВ Бородинська, у тому числі:
 - обладнання комірок Ф-7, Ф-8;
 - трансформатори напруги, лічильники електричної енергії та трансформатори струму, встановлені в комірках Ф-7, Ф-8.

4. Споживач несе відповідальність за:

- 4.1.1 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-19, Ф-31, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-19, Ф-31 ПС 150/35/6 кВ Олександрівська-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №10 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №10.

- 4.1.2 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-22, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-22 ПС 150/35/6 кВ НЗ до РУ-6 кВ тягової підстанції №4 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №4.
- 4.1.3 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-48 Ф-57, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-48, Ф-57 ПС 150/35/6 кВ НЗ до РУ-6 кВ тягової підстанції №26 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №26.
- 4.1.4 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-1, Ф-2, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-1, Ф-2 ПС 35/10/6 кВ Космічна до РУ-6 кВ тягової підстанції №16 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №16; експлуатацію та технічний стан електролічильників, встановлених в комірках Ф-1, Ф-2.
- 4.1.5 Кріплення кабельних наконечників кабельної лінії Ф-5, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-5 ПС 35/10/6 кВ Космічна до РУ-6 кВ ТП тролейбусного парку №2 «Запоріжелектротранс», обладнання ТП тролейбусного парку №2; експлуатацію та технічний стан трансформатору напруги, трансформаторів струму та електролічильника, встановленого в ТП тролейбусного парку №2.
- 4.1.6 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-47, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-47 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №9 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №9.
- 4.1.7 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-38, Ф-47, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-38 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №27 «Запоріжелектротранс» та кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-47 РУ-6 кВ тягової підстанції №9 «Запоріжелектротранс» до РУ-6 кВ тягової підстанції №27 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №27.
- 4.1.8 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-31, Ф-40, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-31, Ф-40 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-1 до РУ-6 кВ тягової підстанції №29 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №29.
- 4.1.9 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-14, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-14 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №15 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №15.
- 4.1.10 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-36, Ф-7, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-36 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №2 «Запоріжелектротранс» та кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-7 РУ-6 кВ тягової підстанції №15 «Запоріжелектротранс» до РУ-6 кВ тягової підстанції №2 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №2.
- 4.1.11 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-21, Ф-14, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-21 ПС 150/35/6 кВ ЛБ-2 до РУ-6 кВ тягової підстанції №20 «Запоріжелектротранс» та кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-14 РУ-6 кВ тягової підстанції №15 «Запоріжелектротранс» до РУ-6 кВ тягової підстанції №20 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №20.
- 4.1.12 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-8, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-8 ПС 35/6 кВ Зелений Яр до РУ-6 кВ тягової підстанції №21 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №21; експлуатацію та технічний стан електролічильників, встановлених в комірках Ф-7, Ф-8.
- 4.1.13 Кріплення кабельних наконечників кабельної лінії Ф-2, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-2 ПС 150/35/6 кВ Правобережна до РУ-6 кВ тягової підстанції №28 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №28.
- 4.1.14 Кріплення кабельних наконечників кабельної лінії Ф-4, кабельна лінія 6 кВ від комірки Ф-4 ПС 150/35/6 кВ Армаліт до РУ-6 кВ тягової підстанції №31 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №31.

- 4.1.15 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-18, кабельні лінії 6 кВ від комірок Ф-7, Ф-18 ПС 35/6 кВ Трампарк до РУ-6 кВ тягової підстанції №13 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №13.
- 4.1.16 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-6, Ф-9, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-6, Ф-9 ПС 150/35/10 кВ Лікарняна до РУ-10 кВ тягової підстанції №30 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №30.
- 4.1.17 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-109, Ф-117, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-109, Ф-117 ПС 150/35/10/6 кВ Промзона до РУ-10 кВ тягової підстанції №22 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №22.
- 4.1.18 Кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-109, Ф-117 РУ-10 кВ тягової підстанції №22 «Запоріжелектротранс» до РУ-10 кВ тягової підстанції №14 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №14.
- 4.1.19 Кріплення кабельних наконечників кабельних ліній Ф-7, Ф-8, кабельні лінії 10 кВ від комірок Ф-7, Ф-8 ПС 35/10 кВ Бородинська до РУ-10 кВ тягової підстанції №32 «Запоріжелектротранс», обладнання тягової підстанції №32.

5. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку, Кодексу системи розподілу ПБЕЕ, ПТЕЕСіМ, ПТЕЕС, ПБЕЕС, та ін. НТД.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу електричної енергії, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у строки, обумовлені обома Сторонами.

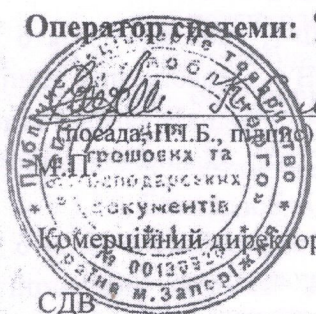
7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, а також допуск до цих електроустановок працівників Споживача для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у строки, обумовлені обома Сторонами.

Оператор системи:

Виконав: *В.К. 2 категорії*

Споживач:

Бюджетний інженер підприємства



Погоджено:

Головний інженер ЗВЕМ

Начальник СПС

Начальник ВТВ

Заст. начальника СРЗА

Начальник ОДС

Заст. Начальник СДВ

Олексій ТОКАРЄВ

Євген МУСІЧЕНКО

Олександр САВОЧКІН

Володимир ВАВРИК

Віталій ЗАХАРЧЕНКО

ПАПКА