

ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСНА РАДА

III сесія VII скликання

РІШЕННЯ № ____

від

2017 року

**Про затвердження Програми розвитку
паливно-енергетичного комплексу
Львівської області на 2018 – 2020 роки**

Відповідно до статті 143 Конституції України, пункту 16 частини першої статті 43 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні»; з метою забезпечення ефективного використання енергоресурсів у бюджетних установах області; а також враховуючи висновки постійних комісій з питань будівництва, житлово-комунального господарства, енергоефективності, альтернативної енергетики, промисловості та інвестиційної політики і з питань бюджету, соціально-економічного розвитку, Львівська обласна рада

ВИРІШИЛА:

1. Затвердити Програму розвитку паливно-енергетичного комплексу Львівської області на 2018 – 2020 роки (далі – Програма), що додається.
2. Доручити Львівській обласній державній адміністрації (О. Синютка):
 - 2.1. Передбачити фінансування Програми в обласному бюджеті на відповідні роки.
 - 2.2. Забезпечити виконання завдань і заходів Програми.
3. Контроль за виконанням рішення покласти на постійну комісію з питань будівництва, житлово-комунального господарства, енергоефективності, альтернативної енергетики, промисловості та інвестиційної політики (Б. Гагалюк).

Голова обласної ради

Олександр ГАНУЩИН

**Львівська обласна рада
Львівська обласна державна адміністрація**

**ПРОГРАМА
Розвитку паливно-енергетичного комплексу Львівщини
на 2018 – 2020 роки**

Львів – 2017

ПАСПОРТ

Програми Розвитку паливно-енергетичного комплексу Львівщини на 2018 – 2020 роки

1. Ініціатор розроблення програми: Департамент паливно-енергетичного комплексу та енергозбереження облдержадміністрації.

2. Дата, номер документа про затвердження програми

3. Розробник програми: департамент паливно-енергетичного комплексу та енергозбереження облдержадміністрації.

4. Співрозробники програми: управління майном спільної власності Львівської обласної ради.

5. Відповідальний виконавець програми: департамент паливно-енергетичного комплексу та енергозбереження облдержадміністрації, підприємства паливно-енергетичного комплексу Львівщини

6. Учасники програми: підприємства паливно-енергетичного комплексу Львівщини, профільні департаменти та управління обласної державної адміністрації, районні державні адміністрації, органи місцевого самоврядування.

7. Термін реалізації програми 2018 -2020 роки

8. Загальний обсяг фінансових ресурсів, необхідних для реалізації програми, _____ тис. грн.. на **2018-2020 роки** – визначається щорічно при затвердженні інвестиційних програм підприємств, державного, обласного, місцевих бюджетів чи при внесенні змін в показники бюджетів

Директор департаменту
паливно-енергетичного комплексу
та енергозбереження
обласної державної адміністрації



М.В. Мельник

1. Загальні положення

У світі відбуваються зміни у підходах до формування енергетичної політики держав: здійснюється перехід від застарілої моделі функціонування енергетичного сектору, в якому домінували великі виробники, викопне паливо, неефективні мережі, недосконала конкуренція на ринках природного газу, електроенергії, вугілля – до нової моделі, в якій створюється більш конкурентне середовище, вирівнюються можливості для розвитку й мінімізується домінування одного з видів виробництва енергії або джерел та/або шляхів постачання палива. Разом з цим віддається перевага підвищенню енергоефективності й використанню енергії із відновлюваних та альтернативних джерел. Впровадження заходів із запобігання та адаптації до зміни клімату також є одним із пріоритетів глобального розвитку енергетики.

Ці тенденції ставлять перед Львівщиною нові економічні та технологічні виклики, але водночас відкривають нові можливості для пошуку та впровадження інноваційних розробок у галузі видобутку, переробки викопних видів палива, виробництва, трансформації, постачання і споживання енергії Львівщина є одним із найбільших в Україні виробником вуглеводнів та надійним транзитером енергоресурсів (в першу чергу природного газу і нафти), забезпечуючи безпечне і надійне постачання енергоресурсів власним споживачам та споживачам суміжних ринків, які мають бути видобуті та доставлені з високим рівнем екологічної та соціальної відповідальності, з докладанням зусиль для дотримання зобов'язань зі скорочення викидів парникових газів. Істотна мінерально-сировинна база Львівщини та пріоритети, визначені як на державному так і на обласному рівні щодо її розширення з метою нарощення видобутку вуглеводнів для забезпечення енергетичної незалежності країни, а також надлишкові потужності з транспортування, зберігання і переробки вуглеводнів, у т.ч. їх інтегрованість з європейським ринком і можливостями організації постачань зі світових ринків для подальшого постачання до ЄС, – сумарно становлять базу до розвитку відповідних галузей та економіки України в цілому.

Львівщина використовує для власних потреб різноманітні джерела енергії, такі як нафта, природний газ, вугілля, гідроенергія, енергія вітру і сонця тощо. Традиційно найбільш затребуваними на Львівщині наразі є викопні ресурси: природний газ і вугілля, які сумарно становлять понад 60 % енергетичного балансу області. Водночас в останні роки внаслідок змін цінової кон'юнктури, технологій та світових трендів, частка інших видів енергії у споживанні поступово зростає. До того ж сьогодні є підстави очікувати їх подальшого зростання з відповідним зменшенням частки викопного палива в енергетичному балансі області.

Наявність в області усіх зазначених ресурсів, створення конкурентного ринкового середовища та умов до системного розвитку ресурсної бази для традиційної енергетики, модернізації генеруючих потужностей та заміщення сировинної бази альтернативними видами палива, подальша розвідка та видобуток вуглеводнів, у тому числі й нетрадиційних, а також більш ефективне використання потенціалу в галузі відновлюваної енергії сприятимуть поступовому посиленню позицій Львівщини серед інших областей України у раціональному виробництві енергії та ощадливому її споживанні.

2. Визначення проблем, на розв'язання яких спрямована Програма

Програма розвитку паливно-енергетичного комплексу Львівщини на період 2018-2020р. далі «Програма», розроблена відповідно до «Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», Стратегії сталого розвитку «Україна – 2020», затвердженої Указом Президента України від 12 січня 2015 року № 5, Стратегії розвитку Львівщини на період до 2020 року.

Упродовж найближчих трьох років головні акценти будуть зроблені на формуванні конкурентного та інвестиційно-привабливого середовища у паливно-енергетичному комплексі Львівщини.

У зазначений термін передбачається завершення імплементації Третього енергетичного пакета, що дозволить працювати підприємствам ПЕК у новостворених повноцінних ринках природного газу та електроенергії відповідно до енергетичного законодавства ЄС. Також на цьому етапі планується завершити інституційну інтеграцію газотранспортної системи Львівщини до Європейської мережі системних операторів постачання природного газу (ENTSO-G), а також виконати більшу частину заходів з інтеграції Львівської частини західної енергосистеми України до енергосистеми Європейської мережі системних операторів передачі електроенергії (ENTSO-E).

Реформування енергетичних компаній відповідно до зобов'язань України у межах Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, збільшення видобутку газу, зниження енергоемності ВВП та подальший розвиток ВДЕ - ключові завдання реалізації Програми

Реструктуризація вугільної промисловості супроводжуватиметься комплексом заходів з пом'якшення соціальних та екологічних наслідків ліквідації/консервації вугільних шахт та соціальної реконверсії регіонів закриття шахт відповідно до найкращих європейських практик.

У сфері охорони довкілля має бути забезпечено дотримання високих екологічних норм виробництва, транспортування, трансформації та споживання енергії; фінансування інвестиційних проектів у рамках Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок відповідно до законодавства України та зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством.

Очікується досягнути радикального прогресу у сфері ВДЕ через збільшення їх частки у кінцевому споживанні до 11% (8% від ЗППЕ) за рахунок залучення інвестицій.

Зниження енергоемності економіки області, а також диверсифікація джерел і шляхів постачання енергоресурсів, нарощування власного виробництва сприятимуть підвищенню економічної, енергетичної та екологічної безпеки, що призведе до оптимізації енергетичного балансу регіону та дозволить створити міцне підґрунтя для сталого енергетичного майбутнього Львівщини. Використання вітчизняних науково-технічних і технологічних досягнень із максимальним залученням місцевої складової також сприятимуть інноваційному розвитку економіки, науково-освітнього потенціалу, підвищенню рівня зайнятості населення, зниженню залежності від імпорту ресурсів.

3. Мета та завдання Програми

Мета Програми полягає в забезпеченні потреб мешканців та економіки Львівщини в паливно-енергетичних ресурсах у технічно надійний, безпечний, економічно ефективний та екологічно прийнятний спосіб для гарантування поліпшення умов життєдіяльності громади.

3.1. Свідоме та енергоефективне суспільство:

- впровадження на обласному та муніципальному рівнях, а також на підприємствах, постійне вдосконалення системи енергетичного менеджменту;
- стимулювання енергозбереження на рівні споживачів, формування енергоефективної свідомості у мешканців області;
- підвищення енергоефективності на етапі генерації електро- та теплоенергії, зниження втрат енергії у подальшому при її передачі та розподілі;
- забезпечення повноти та прозорості обліку всіх форм енергії та паливно-енергетичних ресурсів (електро- та теплоенергоносії, природного газу тощо);
- формування та регулярний моніторинг енергетичного балансу області, його оцінка за критеріями ефективності;
- створення необхідної енергетичної інфраструктури для подальшого сталого розвитку області на конкурентних засадах.

3.2. Енергетична незалежність, надійність та стабільність ПЕК

Забезпечення енергетичної незалежності області, включаючи інтенсивне нарощування ресурсної бази та видобутку первинних енергетичних ресурсів, створення потужностей з їх переробки, диверсифікацію джерел і шляхів постачань, техніко-технологічне переозброєння ключових підприємств галузі;

- мінімізація імпорту завдяки:
 - інтенсивному наращуванню видобутку вуглеводнів на території Львівщини;
 - ефективному використанню ресурсів;
 - інтенсивному розвитку власної ресурсної бази;
 - інтенсивному розвитку ВДЕ;
 - оптимізації енергетичного балансу;
- відновлення розвідки, освоєння та видобуток вуглеводневих ресурсів зі створенням сприятливих умов для вітчизняних підприємств та іноземних інвесторів;
- удосконалення системи захисту критичної інфраструктури на основі кращих практик країн НАТО та ЄС, створення системи кризового управління в енергетичному комплексі. інтеграція енергосистеми Львівщини до енергосистеми синхронної зони континентальної Європи ENTSO-E застосування кращих практик з охорони навколишнього природного середовища; забезпечення надійного функціонування енергетичної інфраструктури, проведення необхідних заходів із модернізації, зниження аварійності, подовження експлуатації в штатному режимі;
- застосування кращих практик з охорони навколишнього природного середовища; забезпечення надійного функціонування енергетичної інфраструктури, проведення необхідних заходів із модернізації, зниження аварійності, подовження експлуатації в штатному режимі.

3.3. Інвестиційна привабливість

- створення умов для формування технологічних інноваційних парків з використанням сучасних, науково обґрунтованих рішень, технологій та обладнання в енергетичній сфері;
- підтримка здорового конкурентного середовища, безперешкодного доступу до ринків та існуючої інфраструктури (окрім природних обмежень, а також виходячи з раціоналізації факторів енергетичної безпеки України);
- проведення стабільної та прогнозованої політики у сфері залучення інвестицій;
- проведення комунікаційної політики для заохочення входу на ринок міжнародних стратегічних та фінансових інвесторів.

3.4. Мережева інтеграція

- **Інтеграція ринку електроенергії.** Метою інтеграції в електроенергетичній сфері є забезпечення синхронної роботи енергосистеми Львівщини із енергосистемою синхронної зони континентальної Європи ENTSO-E. Максимальна потужність передачі електричної енергії до/з ENTSO-E в разі повної синхронізації складатиме 4 ГВт, що надасть додаткові можливості для балансування енергосистеми та створення умов до більш досконалої конкуренції на енергетичних ринках.
- **Інтеграція газового ринку.** Необхідною є трансформація газотранспортної інфраструктури до європейської гнучкої системи безпеки постачань для України та країн Центральної Європи. Це має зберегти використання ГТС як для транзиту російського газу до ЄС, здійснення постачань газу з альтернативних напрямів та джерел, так і для реверсних постачань газу з Європи до України, а також зберігання газу, обґрунтованого формування його страхового запасу та здійснення торговельних операцій на газовому хабі, який може бути створений у майбутньому на вітчизняному ринку, який досягне достатньої ліквідності.
- **Інтеграція нафтової інфраструктури.** Враховуючи стратегічне значення Львівщини як транзитної області при постачанні нафти до ЄС, необхідним є поглиблення міжнародної співпраці в повномасштабному використанні потенціалу нафтотранспортної інфраструктури, реалізації проектів з диверсифікації джерел та маршрутів постачання нафти. Стратегічно важливою є також реалізація проектів з підвищення ефективності використання інфраструктури та розбудови нової нафтової інфраструктури, що становить спільний інтерес для підвищення енергетичної безпеки регіону.

3.5. Сучасна система управління

- Запровадження системи стратегічного управління, в тому числі на основі сценарного моделювання ринків;
- впровадження засад ресурсного менеджменту в управлінні видобувної галуззю;
- підготовка персоналу до роботи за новими моделями функціонування енергетичних ринків, кадрів та сучасного науково-технічного забезпечення;
- запровадження системи державно-приватного партнерства в резервуванні енергетичних ресурсів та системи стратегічних запасів енергоресурсів;
- усунення надмірних обмежень з метою ефективного та гнучкого функціонування енергетичної інфраструктури для постачання та транзиту вуглеводнів.

4. Заходи Програми та напрями використання бюджетних коштів, результативні показники

4.1. Реформування енергетичного сектору

>Генерація електроенергії на базі викопного палива

З точки зору можливостей реконструкції ТЕС і ТЕЦ, враховуючи екологічні вимоги та подовження терміну експлуатації, ці види електрогенерації у найближчий термін будуть залишатися достатньо ефективними.

Основні заходи для реалізації стратегічних цілей у сфері генерації електроенергії:

- створення можливостей для експорту та імпорту електричної енергії до/з країн ЄС на ринкових засадах;
- вивільнення замкнених потужностей завдяки програмі розбудови електромереж та реалізації проектів, спрямованих на зняття внутрішніх обмежень;
- встановлення вимог до роботи обладнання (щодо надійності роботи, захисту об'єктів, резервування енергопостачання) відповідно до прийнятих зобов'язань у рамках Угоди про асоціацію з ЄС;
- визначення мінімальних стандартів безпеки енергопостачання, встановлення вимог щодо якості енергозабезпечення.

Магістральні та дистрибуційні електромережі:

- Підтримка реконструкції та розбудови розподільчих та магістральних мереж відповідно до розвитку розподіленої генерації електроенергії;
- зниження операційних витрат та збільшення інвестицій у розвиток електричних мереж;
- підвищення ефективності та економічності роботи розподільчих електричних мереж шляхом переведення на більш високий клас напруги;
- встановлення та забезпечення виконання вимог до якості енергопостачання, зокрема щодо безперервності (надійності) енергопостачання; комерційної якості послуг та якості електроенергії; безпеки їх надання;
- збільшення частки встановлених автоматизованих систем обліку електричної енергії (SMART системи).

Забезпечення передачі електроенергії магістральними і міждержавними електричними мережами, забезпечення централізованого оперативно-диспетчерського управління ОЕС України Західного регіону на території Львівщини забезпечується Західною Енергетичною Системою яка є відокремленим підрозділом державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго».

У львівській області знаходиться 8 підстанцій 220-750кВ, 22 лінії електропередач 220-750кВ, загальною протяжністю 1571км.

Значна частина основного обладнання (силові трансформатори, реактори, трансформатори струму та напруги, роз'єднувачі) відпрацювали нормативний термін експлуатації, є морально та технічно застарілим, більшість типів з них, на сьогоднішній день, зняті з виробництва, що ускладнює проведення їх ремонту.

Крім того, інше обладнання (розрядники, конденсатори зв'язку, ВЧ-загороджувачі, обладнання власних потреб, акумуляторні батареї, пристрої РЗА, засоби ДТУ) та об'єкти

загально підстанційного рівня (портали, системи шин, кабельне господарство, щити постійного струму, щит управління, системи комплексного керування, і т.і.) вичерпали свій термін експлуатації та потребують заміни.

Для розвитку електричних мереж напругою 220-750кВ, забезпечення надійного та ефективного транспортування електричної енергії для постачання вітчизняним споживачам, а також здійснення її експорту, імпорту та транзиту з дотриманням сучасних вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та енергозбереження передбачено виконати такі заходи.

Планові техніко-економічні показники підприємства наведені в таблиці

Основні напрямки діяльності підприємства	2018 рік	2019 рік	2020 рік
1.Транспортування електроенергії магістральними та міждержавними мережами, млн. кВт-год	27 600	27 800	30 000
2.Величина технологічних витрат електроенергії, млн. кВт-год	510	500	495
3.Витрати на проведення ремонтних робіт, млн. грн.	48,7	46,0	43,0
4.Середньооблікова кількість працівників, чол.	1300	1300	1300

Очікуваний розмір інвестицій в рамках реалізації заходів на енергооб'єктах Львівської області наведений в таблиці.

Заплановані заходи	Очікувані інвестиції, млн. грн.		
	2018 рік	2019 рік	2020 рік
1.Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	120,3	198,5	268,5
2.Розробка проектно-кошторисної документації	1,4	1,5	1,5
3.Придбання основних засобів	56,7	50,0	40,0
Всього	178,4	250,0	310,0

Передачу електричної енергії по електричних мережах 110 кВ і нижче, а також постачання її споживачам Львівської області згідно ліцензій, виданих Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) - здійснює ПрАТ «Львівобленерго».

На даний момент показник надійності по мережах Львівської області за 2016 рік складає:

SAIDI для міської території – 497 хв;

SAIDI для сільської території – 1463 хв;

Доведений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (індекс SAIDI) при переході на стимулююче регулювання протягом 8-ми років буде становити:

Для міської території – 150 хв.

Для сільської території – 300 хв.

№ п/п	Назва даних	Одиниця виміру	Всього по ПрАТ Львівобленерго
1.	Основні об'єкти електричних мереж за класами напруг		
1.1.	Повітряні лінії електропередавання по колах - всього	км / %	37211,673 / 100
	в тому числі напругою 110 кВ	км / %	2035,575 / 5,47
	35 кВ	км / %	2337,100 / 6,28
	6 - 10 кВ	км / %	12174,784 / 32,72
	0,22 - 0,38 кВ	км / %	20664,214 / 55,53

1.2.	Кабельні лінії електропередавання - всього:	км / %	3988,750 / 100
	в тому числі напругою 35 кВ	км / %	22,809 / 0,57
	6 - 10 кВ	км / %	2044,357 / 51,25
	0,22 - 0,38 кВ	км / %	1921,584 / 48,18
1.3.	Трансформаторні підстанції всього:	шт. / МВА	8931/ 5385,096
	в тому числі напругою 110 кВ	шт / МВА	57 /1993,2
	35 кВ	шт / МВА	156/ 1177,2
	6 - 35/0,4 кВ	шт / МВА	8718 / 2214,696
4.	Всього споживачів електроенергії	спожив.	955227
4.1.	З них:		
	- побутових	спожив.	920447
	в тому числі сільське населення	спожив.	383284
5.	Корисний відпуск електроенергії споживачам, в тому числі:	млн.кВт.год/ %	3685 / 100%
5.1.	Непобутовим	млн.кВт.год/ %	1913 / 51,91%
5.2.	Побутовим	млн.кВт.год/ %	1772 / 48,09%

Основні показники роботи

Назва	Одиниця виміру	2018 рік	2019 рік	2020 рік
Максимальне навантаження	МВт	1 040	1 061	1 082
Реалізація	МВт х год	3 835 145	3 950 619	4 069 557
Передача	МВт х год	250 855	258 381	266 133
Інвестиції (модернізація)	млн. грн. (без ПДВ)	258	291	326
Планована кількість працівників	чол.	4 630	4 640	4 650

Розрахунок необхідних капіталовкладень в цілому по ПрАТ "Львівобленерго" для будівництва, реконструкції та модернізації електромереж 0,4-110кВ на 2018-2020рр., млн.грн. (без переходу на стимулююче регулювання) відповідно до План розвитку розподільних електричних мереж ПрАТ «Львівобленерго» на 2016-2020 роки

Об'єкти електричних мереж	Одиниця виміру	2018 р.	2019 р.	2020 р.
Будівництво (реконструкція) 35-110кВ	млн.грн.	74.20	71.92	45.14
Будівництво (реконструкція) ПЛ, КЛ-35-110кВ	млн.грн.	20.00	18.93	81.78
Будівництво (реконструкція) ПЛ, КЛ-0,4-20кВ, ТП-20(6)/0,4 кВ	млн.грн.	97.60	107.95	128.35
Модернізація електромереж 0,4-110 кВ	млн.грн.	29.50	44.87	34.77
Всього	млн.грн.	221.29	243.67	290.03

Розрахунок необхідних капіталовкладень в цілому по ПрАТ "Львівобленерго" для будівництва, реконструкції та модернізації електромереж 0,4-110кВ на 2018-2020рр., млн.грн. (у разі переходу на стимулююче регулювання) відповідно до План розвитку розподільних електричних мереж ПрАТ «Львівобленерго» на 2016-2020 роки (корегування)

Об'єкти електричних мереж	Одиниця виміру	2018 р.	2019 р.	2020 р.
Будівництво (реконструкція) 35-110 кВ	млн.грн.	267.26	473.14	603.76
Будівництво (реконструкція) ПЛ, КЛ 35-110 кВ	млн.грн.	21.98	13.40	204.29
Будівництво (реконструкція) ПЛ, КЛ 0,4-20 кВ, ТП-20(6)/0,4 кВ	млн.грн.	252.80	285.40	325.10
Модернізація електромереж 0,4-10 кВ	млн.грн.	20.50	21.53	22.63
Комплексна телемеханізація електромереж ПрАТ "Львівобленерго" на 2017 – 2020 роки	млн.грн.	570.77	590.58	616.28
Всього	млн.грн.	1 133.31	1 384.04	1 772.06

Реалізація заходів із будівництва, реконструкції та модернізації електромереж 0,4-110кВ ПрАТ «Львівобленерго» на 2018-2020рр. дозволить покращити якість та надійність електропостачання існуючих споживачів Львівської області (впровадження інтелектуальних мереж «Smart GRID», часткове усунення дефіциту потужності в центрах живлення, зниження технологічних витрат електроенергії при її транспортуванні, підвищення безпеки мереж, їх стійкість до стихійних явищ, тощо)

У випадку переходу до стимулюючого регулювання ПрАТ «Львівобленерго» зможе збільшити обсяги фінансування розвитку електромереж у 5 разів, що дасть змогу покращити показник якості послуг (SAIDI - індекс середньої тривалості перебоїв у системі, що характеризує середній час, протягом якого мали місце перерви в електропостачанні споживачам) та наблизитись до доведених НКРЕКП.

➤Євроінтеграція

- Забезпечення повноцінної імплементації положень Третього енергетичного пакета, директив і регламентів ЄС відповідно до зобов'язань України в рамках Договору про приєднання до Енергетичного Співтовариства;
- виконання технічних заходів щодо інтеграції енергосистем Львівщини та Європи;
- розвиток мережевої інфраструктури в перспективних районах для ВЕС та СЕС.

➤Теплопостачання

- формування місцевих енергетичних систем на основі економічно ефективного врахування потенціалу місцевих видів палива, логістики постачання, регіональної та загальнодержавної енергетичної інфраструктури;
- оптимізація використання когенерації на ТЕЦ для виробництва тепла та електроенергії;
- забезпечення 100 %-го комерційного обліку споживання теплової енергії у житловій сфері;
- перегляд норм ЦО, впровадження необхідних заходів, розроблених на щорічній основі, для успішного проходження осінньо-зимових періодів;
- завершення встановлення вимірювальних приладів по всій системі теплопостачання, включаючи побудникові лічильники, та аналіз можливості переходу до поквартирного обліку тепла;
- оптимізація місцевих систем теплопостачання на основі економічної ефективності, узгодження централізації та децентралізації теплопостачання.

➤Газовий сектор

Ринок природного газу:

- до 2020 року і надалі здійснення необхідних заходів для забезпечення потреб Львівщини в обсягах природного газу власного видобутку з подальшою можливістю започаткування його експорту;
- забезпечення конкуренції в усіх сегментах оптового та роздрібного постачання природного газу, в тому числі для побутових споживачів та теплокомуненерго;

У газовому секторі визначаються такі головні завдання: оптимізація балансу споживання та нарощення видобутку природного газу, підвищення ефективності експлуатації газорозподільних мереж, магістральних мереж ГТС, інфраструктури підземних сховищ газу (ПСГ) та ін.

Оптимізація балансу споживання природного газу. З точки зору споживання, активні заходи з підвищення енергоефективності використання теплової енергії та газу – як населенням, так і промисловими споживачами – призведуть до зниження обсягів споживання газу в середньостроковій перспективі та оптимізації обсягів споживання у майбутньому, з можливістю його нарощення за підсумком економічного зростання області.

Першочерговим завданням з точки зору мінімізації імпорту газу є розвиток власної ресурсної бази і нарощення видобутку, а саме сприяння:

- збільшенню обсягу геологорозвідувальних робіт із забезпеченням приросту вітчизняної ресурсної бази;
- проведенню пошуково-розвідувального буріння на глибокі горизонти та інтенсифікація робіт з розробки важковидобувних покладів вуглеводнів;
- збільшенню обсягів розвідувального та експлуатаційного буріння, а також геофізичних досліджень на родовищах, що розробляються;
- застосуванню методів інтенсифікації видобутку на наявних родовищах;
- будівництву дотискних компресорних станцій на родовищах з наявними залишковими ресурсами та запасами;

Видобуток природного газу

- створення умов для збільшення обсягів видобутку природного газу;
- залучення іноземних інвесторів та партнерів, які практикують провідні методи розробки вуглеводнів із застосуванням сучасних технологій, для реалізації нових капіталомістких проектів або комплексної – до розробки існуючих родовищ;
- запровадження обліку обсягів видобутку вуглеводнів у розрізі окремих свердловин;
- запровадження стандартів прозорості ЕІТІ для видобувних галузей створення умов, належного рівня технологічного оснащення та залучення провідних компаній світу до геологічного вивчення і розробки нафтогазоносних надр з метою підтримання та нарощування обсягів вітчизняного видобутку вуглеводнів.

На Львівщині основним видобувником природного газу є ГПУ «Львівгазвидобування», яке проводить розробку 37 родовищ, в дослідно-промисловій розробці знаходиться 2 родовища, геологорозвідувальні роботи ведуться на 9 площах. Затвердженими проектами на період 2017-2020 років передбачено буріння 19 експлуатаційних та 26 розвідувальних свердловин. Очікуване нарощення видобутку 168 млн.м³ від експлуатаційного буріння та 127 млн.м³ від розвідувального буріння.

Слід зазначити, що ресурсна база підприємства виснажена на 85 %. З метою нарощення ресурсної бази підприємства необхідно отримати нові спеціальні дозволи на користування надрами перспективних, в плані нафтогазоносності, ділянок. Для вивчення та деталізації геологічної будови необхідне збільшення обсягів сейморозвідувальних робіт, в тому числі методом 3D.

75% видобутку газу підприємства компримується на дотискуючих компресорних станціях – ДКС. Будівництво об'єктів компримування газу дозволить в повному обсязі забезпечити подачу видобутого газу в магістральну систему газопроводів ПАТ «Укртрансгаз» і тим самим стабілізувати об'єми видобутку природного газу. З метою оптимізації експлуатації свердловин, пониження гирлових тисків та оптимізації наземної інфраструктури підприємства, передбачено виконання таких заходів:

- будівництво нових та модернізація існуючих ДКС;
- будівництво малогабаритних ГПА (газоперекачувальні агрегати);
- будівництво газопроводів, пониження тисків на ДКС.

Крім того планується будівництво 2-ох нових об'єктів компримування газу (компресорні станції, установки компримування): УКГ-Вишня, ДКС-Пасічна. Також, заплановано модернізувати (розширити) 6-ть існуючих об'єктів компримування газу: ДКС-Комарно, ДКС-Хідновичі, ДКС-Держів, УКГ-Любешів, ДКС-Летня, ДКЦ-Гаї. Прогнозоване нарощення видобутку газу від проведення заходів по оптимізації наземної інфраструктури складе 26 млн.м³ газу до 2020 року.

1. Основні напрямки роботи підприємства та їх розвиток на період 2018-2020 років .

№ п/п	Назва	Одиниця виміру	2018 рік	2019 рік	2020 рік
1	Запаси	млн.м ³ (газ)	17 356	16 844	16 354
		тис.т (рідкі вуглеводні)	78	76	74
2	Видобуток	млн.м ³ (газ)	718	745	835
		тис.т (рідкі вуглеводні)	2,052	1,887	1,829
3	Інвестиції	млн.грн.	10,0	12,8	
4	Працівники	чол.	742	742	742

Основні заплановані заходи (з плану організаційно – технічного розвитку підприємства)
Буріння 30 свердловин, будівництво та розширення ДКС, будівництво 2 УОГ

Газорозподільні системи

- стимулювання встановлення 100 % лічильників для всіх абонентів;
- оновлення застарілих лічильників; встановлення систем дистанційного обліку та автоматизації балансування;
- стимулювання заходів щодо підвищення ефективності ГРС;
- формування та виконання конкретних економічно доцільних проектів для оптимізації та модернізації ГРС, реконструкція необхідних застарілих мереж;

Львівська область належить до числа найбільш газифікованих областей України, а газове господарство найстаріше в Україні, якому в 2018 році виповниться 160 років. Загальна протяжність газових мереж, які обслуговує ПАТ «Львівгаз», становить 24712,284 км, з яких розподільні 16638,736 км. та газопроводи – вводи 8073,548 км.

ПАТ «Львівгаз» забезпечує природним газом 798554 квартири (будинків), 1359 бюджетних організацій, 435 промислових підприємств та 18131 комунально – побутових об'єктів. Основними факторами, що впливають на безпеку експлуатації систем газопостачання є корозія газопроводів та експлуатація підземних газопроводів з вичерпаним терміном експлуатації (40 і більше років), що призводить до значних витоків газу з газопроводів.

В області експлуатується 4975,572 км розподільних газопроводів з вичерпаним експлуатаційним терміном (більше 40 років), що становить 20%. Підземні газопроводи з вичерпаним амортизаційним терміном вимагають підвищеної уваги при виконанні всіх видів технічного обслуговування, а також необхідності своєчасного виконання поточного і капітального ремонтів, як газопроводів, так і споруд на них.

Крім того, в експлуатації перебувають 1470 ГРП, з них замортизованих 103 ГРП; 2797 ШГРП, з яких 813 ШГРП замортизованих; 72781 будинкових регуляторів тиску (КБРТ) та 1931 установок захисту від електрохімічної корозії, з них непрацюючих 46, які включені в інвестиційну програму 2017 року.

Основні напрямки роботи підприємства та їх розвиток на період 2018-2020рр.

№п/п	Назва	Одиниці виміру	2018 рік	2019 рік	2020 рік
1	Протранспортовано	млн м³	1 336,0	1 340,0	1 342,0
2	Інвестиції (модернізація)	млн. грн.	134, 175	175, 366	181, 999
3	Надано споживачам	млн м³	1 336,0	1 340,0	1 342,0

Заплановані заходи	2018 рік*	2019 рік*	2020 рік*
Розділ I. I. Розподільчі газопроводи			
Кільцювання		9,415 / 6356,00	
Фарбування	2,185 / 190,00	0,520 / 27,00	2,348 / 67,00
Заміна	43,623 / 30074,25	51,795 / #####	49,269 / #####
Реконструкція	10,868 / 6727,87	1,810 / 969,00	12,840 / 5878,00
Інше (розробка ПКД)	70 / 1894,48		
Розділ I. II. Відключаючі пристрої			
Капремонт газових колодязів			7 / 56,60
Заміна	7 / 757,92	18 / 145,00	2 / 6,00
Розділ I. III. ГРП			
Капремонт обладнання		20 / 195,87	15 / 545,00
Влаштування блискавкозахисту		4 / 64,00	1 / 16,00
Реконструкція будівлі		26 / 859,79	39 / 1779,00
Реконструкція обладнання		6 / 1595,00	18 / 4650,52
Влаштування телеметрії		18 / 1672,00	9 / 830,00
Розділ I. IV ШРП			
Капремонт обладнання		10 / 61,00	5 / 111,00
Реконструкція обладнання	64 / 8798,31	53 / #####	63 / #####
Заміна на КБРТ	3 / 27,49		
Розділ I. V. Газорегуляторне обладнання			
Будинкові регулятори	409 / 1055,22		
Розділ. I. VI ЕХЗ			
Капремонт	100 / 4964,25	38 / 4464,46	69 / 8982,72
Розділ. I. VII Інше			

Розробка ПКД	94 / 609,44		
Розділ II. Модернізація та закупівля колісної техніки			
Придбання спеціалізованої техніки	5 / 5718,40	5 / 6706,99	4 / 4905,74
Придбання легкового автотранспорту	5 / 2698,10	3 / 2177,26	3 / 2177,26
Розділ III. Забезпечення обліку газу			
Секціонування	7 / 2100,00	5 / 1500,00	5 / 1500,00
Дублюючий облік		2 / 600,00	2 / 600,00
Комерційний облік (на власні потреби ПАТ, ППІГ, та промисловість)	17 / 3738,00	183 / 5730,00	183 / 5730,00
Капремонт та повідка вог		573 / 1146,00	573 / 1146,00
Будинковий облік населення		55 / 1499,00	55 / 1499,00
Модернізація спеціалізованих лабораторій		2 / 640,00	2 / 640,00
Придбання транспорт для забезпечення процесу зняття/встановлення ПЛГ на повірку/з повідки		2 / 1834,00	2 / 1834,00
Заміна індивідуальних лічильників	27000 / 36450,00	26882 / #####	26882 / #####
Обмінний фонд індивідуальних лічильників		27466 / #####	27466 / #####
Пристрої дистанційного передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)	1920 / 6720,00	5306 / #####	5306 / #####
Придбання взірцевого обладнання та спеціальних засобів для забезпечення технічних перевірок ВОГ	24 / 1296,52	25 / 942,00	25 / 942,00
Ремонт та повірка взірцевого обладнання та спеціальних засобів для забезпечення технічних перевірок ВОГ		1023 / 2558,00	1023 / 2558,00

Розділ IV. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання			
Придбання	244 / 4876,06	244 / 4956,02	246 / 4980,71
Розділ V. Впровадження та розвиток інформаційних технологій			
Закупівля обладнання (Hardware)	1021 / 7026,09	853 / 5910,73	872 / 5933,93
Підтримка обладнання (Hardware)	4 / 669,77	5 / 841,06	5 / 841,06
Модернізація обладнання (Hardware)	1 / 117,76	1 / 836,00	1 / 836,00
Закупівля програмного забезпечення (Software)	50 / 285,76	44 / 257,56	38 / 229,36
Оновлення програмного забезпечення (Software)	6 / 104,38	6 / 97,87	6 / 97,87
Телеком IT послуги (Service)	1 / 238,21	1 / 239,22	1 / 239,22
Спецв'язок IT послуги (Service)	4 / 292,62	4 / 301,98	4 / 301,98
Інше IT послуги (Service)	2 / 2475,81	2 / 2514,48	2 / 2514,48
Розділ VI. Інше			
Капремонт адміністративних і виробничих приміщень	1 / 3883,00	0,5 / 1147,50	0,5 / 1147,50
Придбання інструменту	34 / 385,48	37 / 436,79	28 / 261,23
Всього, тис грн	134175,19	175366,89	181999,08

Транспортування і зберігання природного газу

- оптимізація потужностей та технологічних параметрів функціонування ГТС
- дослідження з метою подальшої імплементації найбільш ефективних опцій використання ПСГ та залучення європейських енергетичних компаній до зберігання газу в ПСГ Львівщини;

Для досягнення цілей щодо інтеграції ГТС з європейською слід вжити комплекс заходів, які б забезпечили максимальну надійність, відкритість та прозорість діяльності оператора ГТС.

Водночас потенціал ПСГ оцінюється як істотний, що дозволяє залучати нових партнерів, підвищувати ефективність їх експлуатації, технічні параметри та залучати кращий світовий досвід з управління ними. За підсумком останніх років Україна використовувала до 60 % сумарних потужностей ПСГ для власних потреб (48 % у 2016 році). Отже, поточні