



2018

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

СП ПОЛТАВСЬКА ГАЗОНАФТОВА КОМПАНІЯ

За звітний період з 1 січня
по 31 грудня 2018 року

Зміст

ВСТУП	3
ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА	4
1. Результати діяльності	5
<i>Виробничі показники</i>	<i>5</i>
<i>Фінансові показники</i>	<i>6</i>
<i>Стратегія розвитку</i>	<i>6</i>
2. Ліквідність та зобов'язання	6
3. Екологічні аспекти	7
<i>Склад режимної мережі контролю якості підземних і поверхневих вод на ліцензійних площах СП ПГНК</i>	<i>8</i>
<i>Склад режимної мережі контролю якості ґрунтів на ліцензійних площах СП ПГНК</i>	<i>8</i>
4. Кадрова політика та охорона праці	10
<i>Люди та організація</i>	<i>10</i>
<i>Охорона праці та безпека на виробництві</i>	<i>11</i>
<i>Навчальні семінари</i>	<i>12</i>
<i>Заходи з боротьби з корупцією та хабарництвом</i>	<i>12</i>
5. Соціальний напрямок	13
6. Управління ризиками	13
7. Дослідження та інновації	13
<i>Розвідувальні та сейсмологічні дослідження</i>	<i>14</i>
<i>Застосування інноваційних підходів у бурінні та ремонті свердловин</i>	<i>14</i>
<i>Геологічна інформація</i>	<i>15</i>
8. Перспективи розвитку	15
КОНТАКТИ	16



«У 2018 році СП ПГНК досягла найкращих фінансових результатів з 2011 року, і вперше за 5 років компанія пробурила нову свердловину. Нам вдалось збільшити рентабельність, головним чином, завдяки тому, що забезпечили доступ до свердловин, які експлуатуються за сервісними угодами та договорами оренд. За цим принципом ми співпрацюємо з НАК «Надра України», АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта». Доходи компанії зросли на 32% (з 57,0 млн. дол. до 75,3 млн. дол. США). Ключовими чинниками зростання стали збільшення виробництва та вищі ціни на нафту і газ.

У 2018 році вдалось змінити тренд падіння видобутку газу на зростання. За рік виробництво зросло на 5% з 172,9 млн м³ до 181,45 млн м³ у 2018 р., видобуток нафти та конденсату також збільшився на 4%, з 32,4 тис. тон з в 2017 році до 33,64 тис. тон у 2018р.

Важливим завданням 2018 року було забезпечення доступу до ліквідованих та законсервованих свердловин

за угодами оренди та угодами про надання сервісних послуг. Іншим важливим напрямком нашої діяльності став розвиток Західно-Машівської площі, одного з наших активів, який до цього майже не розвивали. Для того, щоб забезпечити надходження продукції з цієї площі, ми побудували 8 км трубопроводу. Наприкінці року розпочали 3D сейсморозвідку площею 113 км², яку було завершено у першому кварталі 2019 року.

Стратегія розвитку СП ПГНК на середньострокову перспективу була затверджена у «П'ятирічному плані розвитку». Він був затверджений Радою Директорів JKC Oil & Gas plc у вересні 2018 року і включає всі п'ять ліцензій на видобування, якими володіє ПГНК. Впровадження плану розпочалося вже у грудні й завершило рік обнадійливими результатами бурінням бокового стовбуру на Ігнатівському родовищі. Перші три місяці 2019 року вже відзначилися збільшенням виробництва на 47,5% у порівнянні з аналогічними місяцями 2018 року».

**Віктор Гладун,
Генеральний
директор СП ПГНК**



Звіт про управління
СП Полтавська
газонафтова
компанія
за 2018 рік

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА

СП „Полтавська газонафтова компанія” (СП ПГНК) - спільне українсько-британське підприємство, що було створене у 1994 році. Сьогодні СП ПГНК на 100% належить Групі JKH Oil & Gas plc (надалі – Група або JKH). Акції компанії JKH Oil & Gas plc розміщені на Лондонській фондовій біржі з 1995 року.

Сфера діяльності компанії – пошук, розвідка, видобуток та підготовка нафти та газу. Компанія володіє п'ятьма ліцензіями на видобуток вуглеводнів та однією ліцензією на геологічне вивчення. Компанія входить до Топ-7 приватних компаній за об'ємами видобутку вуглеводнів.

Серед основних принципів діяльності компанії є наступні: дотримання принципів соціальної відповідальності, запровадження інноваційних технологій і передового досвіду у нафтогазовій галузі України.

СП ПГНК у своїй діяльності дотримується міжнародних етичних стандартів та повністю задовольняє вимоги охорони праці, навколишнього середовища та безпеки.



1. Результати діяльності

Виробничі показники

У 2018 році виробничі показники компанії показали зростання. Тренд падіння видобутку було зупинено. Уперше з 2015 року компанія пробурила нову свердловину.

Видобуток за 2018 рік склав 181,4 млн м³ газу та 33,64 тис. тонн нафти та конденсату.

За результатами року СП ПГНК збільшила видобуток газу на 5%, нафти та конденсату – на 4%. Свердловина №308 Єлизаветівського родовища стала першим новим бурінням з 2015 року. Забезпечення доступу до свердловин, що експлуатуються в рамках сервісних угод та угод про оренду стало важливим фактором збільшення видобутку. Також компанія продовжила реалізацію програми робіт з капітального ремонту свердловин (КРС),

інтенсифікації видобутку з власного фонду свердловин. Усього у 2018 році компанія виконала 20 таких робіт. Найбільш успішним виявився проект з буріння бокового стовбуру №103 Ігнатівського родовища.

Наприкінці 2018 року Компанія розпочала діяльність на Західно-Машівській площі та розпочала буріння свердловини №3. Буріння було завершено у другому кварталі 2019 року. Для забезпечення надходження продукції з даного родовища, СП ПГНК побудувала 8 км трубопроводу. Також, у 2018 році було розпочато сейсмозв'язувальні роботи 3D, загальна площа робіт складає 113 км². Польові дослідження також було завершено у першому кварталі 2019 року.

Фінансові показники

У 2018 році СП ПГНК досягла кращих фінансових результатів з 2011 року. У 2018 році дохід від реалізації продукції СП ПГНК склав 2027,7 млн грн до податків. Цей показник на 499,6 млн грн більше, ніж у 2017 році.

Такому зростанню сприяло як збільшення видобутку, так і збільшення цін на вуглеводні на світових ринках, що мало вплив на ціни на внутрішньо-українському ринку.

Стратегія розвитку

У вересні 2018 року Рада директорів JKH Oil & Gas plc затвердила «П'ятирічний план розвитку» для СП ПГНК. До плану включено всі 5 ліцензій на видобуток. Компанія прагне розвивати

поточні ліцензії та розглядає можливості придбання нових ліцензій через прозорі механізми онлайн аукціонів, конкурсів на складення угод про розподіл продукції (УРП).

2. Ліквідність та зобов'язання

Компанія змогла забезпечити ліквідність протягом 2018 року. Це підтверджується збільшеними операційними грошовими потоками.

СП ПГНК відновила та збільшила кредитну лінію на суму понад 280 млн. грн (\$10,1 млн.) та овердрафт на суму 50 млн. грн від ТАСКОМБАНК.

Компанія змогла забезпечити ліквідність протягом 2018 року. Це підтверджується збільшеними операційними грошовими потоками.



З метою забезпечення ліквідності, компанія дотримується контролю витрат та використовує інші можливості поліпшення. Таким чином компанія забезпечує безперервне фінансування капітальних витрат, що були передбачені П'ятирічним

планом та затверджені бюджетом на 2019 рік.

СП ПГНК має затверджений план розвитку на 5 років. Поточні операції та результат створюють достатню ліквідність для покриття витрат інвестиційних програм компанії.

3. Екологічні аспекти

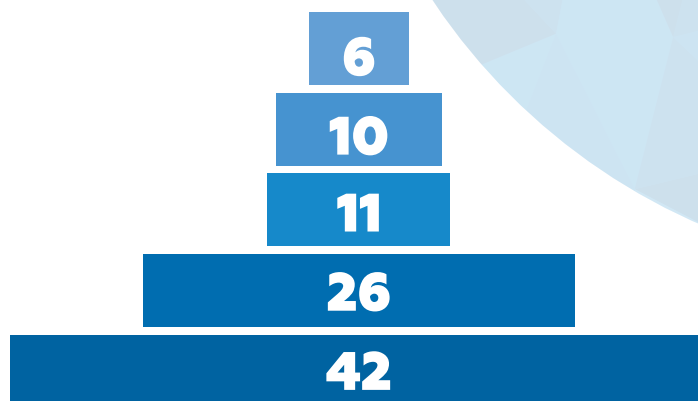
СП ПГНК відповідально ставиться до питань екології. Особливу увагу компанія приділяє екологічним дослідженням під час планування та проведення технологічних процесів на виробництві.

Екологічна безпека досягається завдяки впровадженню новітніх технологій та їх чіткому дотриманню, створенню системної мережі контролю якості підземних вод в районі

проведення робіт, вивченню особливостей локальної геологічної будови верхньої частини розрізу та показників фоновому стану підземних та поверхневих вод району, оцінці речовин, що застосовуються при проведенні технологічних процесів, та моніторингу якості атмосферного повітря, ґрунтів та вод до, під час та після проведення робіт.

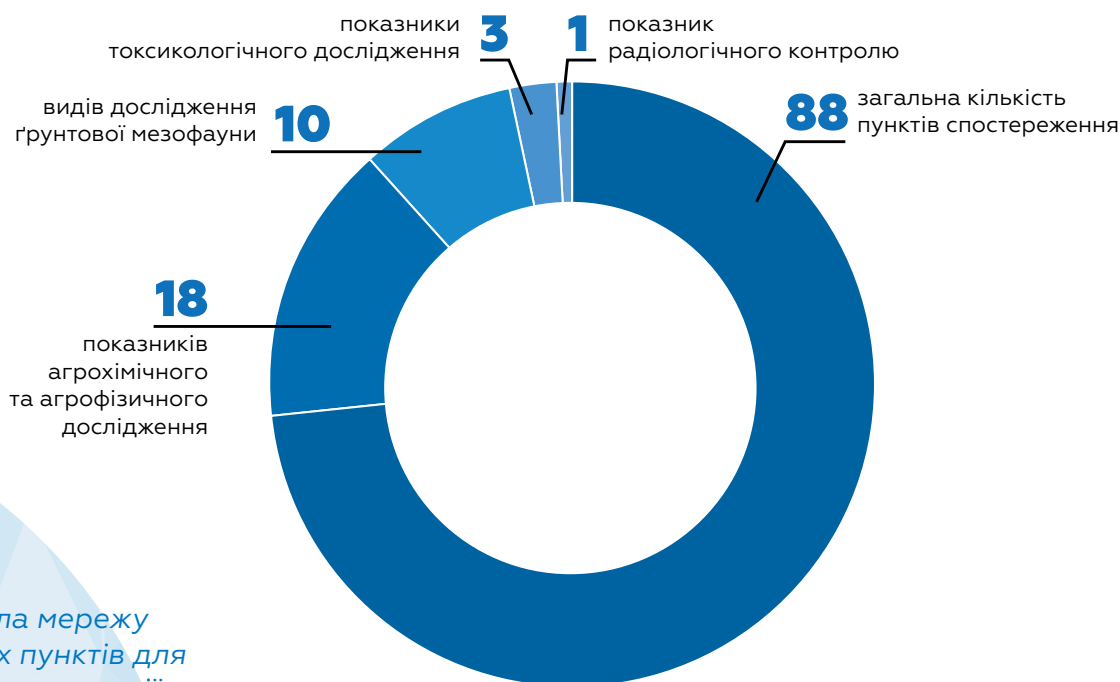


Склад режимної мережі контролю якості підземних і поверхневих вод на ліцензійних площах СП ПГНК



- 42** загальна кількість пунктів спостереження
- 26** спостережних свердловин
- 11** показників гідрохімічного дослідження
- 10** артезіанські свердловини та колодязі в населених пунктах, на території яких здійснюється діяльність
- 6** пунктів спостереження за станом поверхневих вод (річки, джерела, ставки) на ліцензійних площах СП ПГНК

Склад режимної мережі контролю якості ґрунтів на ліцензійних площах СП ПГНК



ПГНК створила мережу спостережних пунктів для контролю стану екології



У 2018 році проведено комплекс досліджень біорізноманітності територій у зоні впливу об'єктів планованої діяльності, зокрема вздовж траси прокладання шлейфу від свердловини №215, території планованих свердловин №№3, 4 Єлизаветівського родовища Західно-Машівської площі в межах двох районів Полтавської області.

2018 рік	
Раціональне використання води	
Водовикористання на власні потреби, млн м ³	0,015
Управління відходами	
Утилізація та захоронення відходів виробництва, тис. т	2,326
Доходи від продажу відходів, тис грн	
Доходи від продажу відходів, тис грн	357,6
Викиди парникових газів	
Викиди в атмосферу, парникові гази	42,316
Споживання енергії	
Використання електроенергії KWh	11.704.624
Власна генерація	10.308.500
Придбана	1.396.124
Екологічні Податки	
Екоподатки Тис грн	366,5
Екоплатежі Тис грн, без НДС	2050,7



4. Кадрова політика та охорона праці

Наші співробітники – це найбільша цінність компанії. Захист та підтримка як працівників, так і мешканців територій, де ми проводимо свою виробничу діяльність, є одним із основних пріоритетів розвитку компанії. Компанія робить усе, для того, щоб повністю задовольнити сучасні вимоги щодо охорони праці, навколишнього середовища та безпеки.

світові виставки нафтогазової галузі, що надає їм можливість бути в тренді останніх новітніх розробок в індустрії.

Компанія відповідально ставиться до виконання своїх зобов'язань, як роботодавця. Окрім своєчасної виплати заробітної плати, надання основних щорічних відпусток, збереження заробітної плати на час виконання працівниками державних і громадських обов'язків та інших гарантій трудового законодавства, СП ПГНК проводить періодичні атестації робочих місць за умовами праці, що дозволяє надавати працівникам додаткові виплати, додаткові відпустки та підтверджувати пільговий стаж для призначення пенсій.



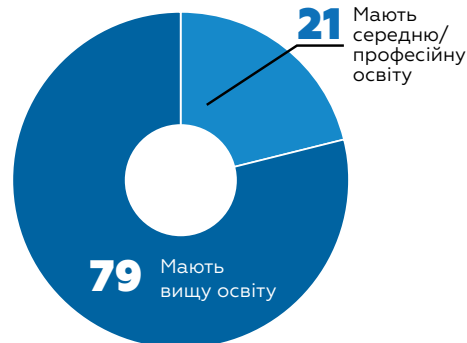
Значну увагу компанія приділяє соціальній підтримці співробітників та їхньому професійному розвитку і зростанню – запроваджена програма медичного страхування, компанія надає можливість за її рахунок відвідувати тренінги, професійні семінари та навчання. Наші працівники мають можливість відвідувати

Люди та організація

Структура персоналу



Структура персоналу за рівнем освіти



Усього в компанії працює 368 осіб за основним місцем роботи. За гендерним принципом переважають чоловіки, що пов'язано з особливостями та специфікою індустрії. На даний час, лише 17% усього персоналу – жінки. Із загальної кількості усіх співробітників компанії, вищу освіту ма-

ють 79% працівників, 21% - середню або професійну. Компанія має систему мотивації персоналу та KPI.

СП ПГНК має три офіси, в яких працює персонал: м. Київ, м. Полтава та с. Соколова Балка Новосанжарського району, Полтавської області, де розміщені основні потужності компанії.

Охорона праці та безпека на виробництві

Компанія дотримується чіткої системи управління безпеки та охорони праці. В компанії діє політика щодо заборони вживання на виробництві наркотиків і алкоголю, порушення якої не було зафіксовано у 2018 році.

На рівні Групи JKX за напрямком відповідає менеджер HSECQ і підпорядковується безпосередньо Раді директорів.

СП ПГНК має також групу місцевого персоналу на чолі з менеджером, який відповідає за стан охорони праці та захисту навколишнього середовища, який звітує Генеральному директору.

СП ПГНК має системи управління охороною здоров'я та довкілля, що побудована за стандартами ISO 9000, OHSAS 18001 та ISO 14001.

Компанія забезпечує страхування 100% персоналу полісами, що надаються авторитетними страховими компаніями.

У лютому 2018 році, у нашій компанії стався фатальний інцидент – падіння робітника під час виконання робіт при дослідженні свердловин. Було створено комісію з розслідування справи, повний звіт був переданий Раді Директорів JKX. Звіт включив рекомендації Державної комісії з охорони праці, які були повністю імплементовані.

У 2018 році було виконано ряд заходів, направлених на підвищення рівня обізнаності щодо правил безпеки працівників. Серед них, основним стало впровадження корпоративного стандарту «Золоті правила безпечного виконання робіт» та проведено навчання працівників відповідно до стандарту.



Було проведено навчальні семінари з таких напрямків:



1. Загальні питання охорони праці



2. Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском



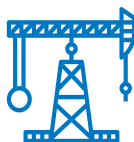
3. Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України



4. Правила безпеки системи газопостачання



5. Виконання робіт з підвищеною небезпекою



6. Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів підіймальних пристроїв і відповідного обладнання

Усі заходи мають на меті забезпечити безпечні умови праці. Здоров'я, безпека та навколишнє середовище є пріоритетом для Ради директорів JKX Oil & Gas та СП ПГНК безпосередньо.

Заходи з боротьби з корупцією та хабарництвом

СП ПГНК має політику щодо боротьби з корупцією та хабарництвом, затверджену у тому числі й на рівні Групи JKX. Так, політика має на увазі ведення чесного бізнесу, не вдаючись до корупції і хабарництва для отримання нечесної вигоди. Відповідний текст доведений до відома усіх співробітників компанії, з текстом можна ознайомитись на сайті за посиланням <http://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2018/01/Antykorruptsyonnaya-polytyka-RU-UKR-ENG.pdf>.

Основний принцип даної політики побудований на повному несприйнятті хабарництва та корупції від будь-кого зі своїх співробіт-

ників або ділових партнерів, що працюють від імені компанії. Будь-яке порушення даної політики сприймається компанією як серйозна провина і може спричинити дисциплінарні заходи.

Компанія на постійній основі відслідковує ефективність та достатність заходів, спрямованих на зниження корупційних ризиків та вдосконалює свої внутрішні процедури. Зокрема, в 2018 році було оновлено аналіз корупційних ризиків і розроблено план покращення існуючих політик та процедур. В основному, надані рекомендації було впроваджено ще в звітному році.

5. Соціальний напрямок

СП ПГНК є соціально-відповідальною компанією. Співпраця з громадами Полтавської області займає провідне місце у діяльності компанії. Так, ПГНК надає соціальну допомогу в рамках соціальних договорів із об'єднаними територіальними громадами та безповоротну фінансову допомогу. У 2018 році, в рамках такої співпраці, СП ПГНК надала 4,5 млн гривень на благодійність. Основна частина коштів спрямована на розвиток інфраструктури та поліпшення умов життя

жителів громад Полтавської області. Серед проектів, на які були виділені кошти є ремонт доріг, ремонт лікарні, благоустрій сіл, харчування дітей у дитячих садках та школах, ремонту будинку культури, ремонту спортзали та інші благодійні проекти.

З 1 січня 2018 року, частина рентної плати за користування надрами, яку сплачує компанія, перераховуються до місцевих бюджетів за місцем безпосереднього виробництва підприємства. За 2018 рік ПГНК нарахувала 549 млн грн ренти за

видобуток природного газу, нафти та конденсату, з цієї суми 27,4 млн грн були спрямовані в місцеві бюджети адміністративних одиниць Полтавської області: обласний та районні бюджети та у бюджети Нехворощанської ОТГ, Драбинівської ОТГ, Базилівщинської сільської ради, а також Микільської сільської ради. Ці кошти громади можуть спрямовувати на власні потреби, енергоефективні заходи або інші необхідні проекти, на реалізацію яких не вистачало бюджетних коштів.

6. Управління ризиками

У компанії, як складовій частині Групи JXN Oil & Gas, впроваджено безперервну та всеосяжну систему управління ризиками. На рівні СП ПГНК існує комітет з управління ризиками, до обов'язків якого входить визначення існуючих ризиків, їх оцінка та розробка планів по зменшенню цих ризиків і мінімі-

зації можливих наслідків. Місцевий комітет на постійній основі проводить моніторинг виконання заходів з подолання виявлених ризиків. Інформація щодо найбільш матеріальних або критичних ризиків надається до комітету з управління ризиками JXN Oil & Gas. У річному звіті Групи JXN існує перелік та

шляхи мінімізації наслідків таких ризиків.

Серед основних напрямків щодо управління ризиками на рівні СП ПГНК виділяються ті, що пов'язані із управлінням запасами та збільшенням видобутку, забезпечення ліквідності, екологічні та операційні ризики.

7. Дослідження та інновації

СП ПГНК протягом своєї 25-річної історії завжди намагається бути одним з лідерів у застосуванні нових технологій у видобутку. Часто компанія була найпершою у використанні деяких з них на території України.

У 2018 році ПГНК провела ряд досліджень, впровадила деякі інноваційні технології, які, у свою чергу, вплинули на збільшення видобутку.



Розвідувальні та сейсмологічні дослідження

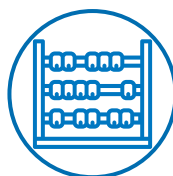
У 2018 році СП ПГНК виконала або розпочала наступні дослідні роботи:



- 1.** Проведення сейсморозвідувальних робіт 3D на Західно-Машівській площі з метою уточнення геологічної будови по основним продуктивним горизонтам А-2 та А-8.
Польові роботи завершені у першому кварталі 2019 року.



- 2.** Проведення робіт з вивчення колекторських властивостей продуктивних пластів (аналіз кернавого матеріалу).



- 3.** Проведення робіт з підрахунку запасів Заплавської площі.

Застосування інноваційних підходів у бурінні та ремонті свердловин

- 1.** Свердловину №22 Руденківського родовища було обладнано плунжер ліфтом, завдяки цьому було отримано збільшення дебіту з цієї свердловини.
- 2.** Протягом року компанія застосовувала технологію газліфту на свердловинах. Така технологія значно покращила роботу свердловин, що сприяло збільшенню видобутку.
- 3.** Встановлення насосу ЕВН на свердловині 105 Ігнатівського родовища, суттєво підвищило дебіт свердловини.
- 4.** Проводилися роботи по боротьбі з соляними відкладенням у насосно-компресорних трубах (НКТ) на свердловинах, з допомогою закачування хімічних речовин, у тому числі реагенту «Антісол».
- 5.** Для боротьби із випадками закупорювання парафіном, було встановлено Лебідки Сулейманова. Це дозволило в автоматичному режимі проводити очищення НКТ від парафіну.

Зазначені види технологій змогли забезпечити стабільну роботу свердловин, та в результаті підвищило середній дебіт. Крім того, застосування згаданих інноваційних підходів дозво-

лили скоротити час на обслуговування свердловин та займатись дослідженням щодо нових технологій збільшення видобутку.

У 2018 розпочалось впровадження автоматизації

обладнання, що надасть можливість онлайн доступу до даних з виробництва. Це дозволить більш оперативно реагувати на ті чи інші ситуації та відповідно приймати рішення.

Геологічна інформація

ПГНК стала першою в Україні приватною газодобувною компанією, яка добровільно відкрила власну геологічну інформацію та опублікувала на своєму сайті. Такий крок спрямований на підняття теми закритості доступу до

геологічної інформації, недостатності якісної інформації про геологічну будову для потенційних інвесторів. У таких країнах як Норвегія, Великобританія, США важливі дані доступні для громадськості. Крім цього, відкриття такої інформації

сприяє боротьбі зі «сплячими» ліцензіями (тобто ті, які є у користуванні ліцензіата, але на яких не проводиться жодних робіт) та збільшенню прозорості у сфері надрокористування.

8. Перспективи розвитку

Відповідно до затвердженого 5-річного плану розвитку СП ПГНК, вже наприкінці 2018 року було розпочато його реалізацію. Буріння нової свердловини, яке було розпочато відповідно до згаданого плану, було завершено у квітні 2019 року.

За підсумками перших трьох місяців 2019 року середньодобові показники видобутку вуглеводнів ПГНК склали на 35,1% більше, ніж у 4 кварталі 2018 року та на 47,5% - у порівнянні з аналогічними місяцями у 2018 року. Відповідно до визначеного

напряму розвитку, планується продовжувати бурити нові свердловини на існуючих ліцензіях СП ПГНК. Крім цього, на рівні Групи JKH Oil & Gas plc, відбувається огляд нових можливостей для інвестицій у нові ліцензії.

КОНТАКТИ

Запити стосовно даного
звіту просимо надсилати
на електронну пошту
pr@ppc.net.ua

Контакти офісів СП ПГНК:

Київський офіс

Адреса:

бульвар Лесі Українки, 30-В
01133, Київ, Україна

Телефон: +38 044 3329775

e-mail: kiev@ppc.net.ua

Полтавський офіс

Адреса:

вул. Котляревського, буд. 3,
36000, Полтава, Україна

Телефон: +38 0532 501317

Факс: +38 0532 501314

e-mail: info@ppc.net.ua

Виробнича база СП ПГНК

Адреса:

с. Соколова Балка,
Новосанжарський р-н,
Полтавська область

Телефон: +38 0532 503302

Факс: +38 0532 503302

e-mail: fieldad@ppc.net.ua

www.ppc.net.ua