

ЗАТВЕРДЖУЮ

Генеральний директор

ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»

Т. І. Жданова



## ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля



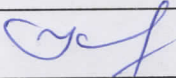
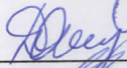
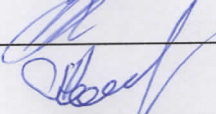
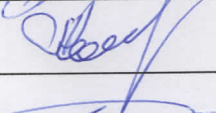

із оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива

20202175320

реєстраційний номер справи  
про оцінку впливу на довкілля  
планованої діяльності

2020

Виконавці звіту з ОВД

п/п	Виконавці	П.І.Б.	
1.	Доцент кафедри «Геодезія, землевпорядкування та кадастр» Кременчуцького національного університету імені Михайла Остроградського, кандидат біологічних наук	Гальченко Н.П.	
2.	Декан факультету природничих наук Кременчуцького національного університету імені Михайла Остроградського, доктор технічних наук, доцент	Бахарев В.С.	
3.	Директор ТОВ «НТЦ «Промекологія»	Корцова О.Л.	
4.	Головний інженер ТОВ «НТЦ «Промекологія»	Данилейко О.М.	
5.	Інженер з охорони навколишнього середовища ТОВ «НТЦ «Промекологія»	Поліщук В.М.	
6.	Інженер з охорони навколишнього середовища ТОВ «НТЦ «Промекологія»	Корнійко Л.М.	
7.	Старший викладач кафедри біотехнологій та біоінженерії Кременчуцького національного університету імені Михайла Остроградського	Дігтяр С.В.	

## ЗМІСТ

1	Опис планованої діяльності	7
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності	7
1.2	Цілі планової діяльності	9
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	9
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності, які планується використовувати	9
1.4.1	Опис виробничих процесів	10
1.4.2	Дані про види і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати	12
1.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	14
1.5.1	Виконання підготовчих і будівельних робіт	14
1.5.2	Провадження планованої діяльності	14
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	23
3	Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності	24
3.1	Існуючі умови навколишнього природного середовища	24
3.1.1	Клімат і мікроклімат	24
3.1.2	Геоморфологічні умови і рельєф	26
3.1.3	Ґрунтовий покрив	27
3.1.4	Гідрологічна характеристика	28
3.1.5	Рослинний та тваринний світ	29
3.1.6	Природно-заповідний фонд та Смарагдова мережа України	30
3.1.7	Об'єкти екологічної мережі	32
3.1.8	Атмосферне повітря	34
3.1.9	Фонові рівні шуму	36
3.2	Базовий рівень соціально-економічних умов	37
3.2.1	Землекористування	37
3.2.2	Архітектура, археологічна та культурна спадщина	37
4	Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів	39
4.1	Вплив на клімат і мікроклімат	39
4.2	Вплив на повітряне середовище	39
4.3	Вплив на земельні ресурси та ґрунти	39
4.4	Вплив на геологічне середовище	40
4.5	Вплив на ландшафти	40
4.6	Вплив на водні ресурси	40
4.7	Вплив на флору та фауну	40

4.8	Вплив на біорізноманіття	41
4.9	Вплив на ПЗФ та Смарагдову мережу України	42
4.10	Вплив на об'єкти екологічної мережі	42
4.11	Вплив на архітектурну, археологічну та культурну спадщину	42
4.12	Вплив на здоров'я населення	43
4.13	Вплив на соціально-економічні умови	44
5	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності	45
5.1	Виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності	45
5.2	Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття	45
5.3	Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійснення операцій у сфері поводження з відходами	46
5.3.1	Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря	46
5.3.2	Скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти	48
5.3.3	Шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення	49
5.3.4	Операції у сфері поводження з відходами	49
5.4	Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій	50
5.5	Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів	56
5.6	Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до змін клімату	57
5.7	Вплив планованої діяльності зумовлений технологією і речовинами, що використовуються	57
6	Опис методів прогнозування, що використовувались для оцінки впливів на довкілля, та припущень, покладених у основу прогнозування, а також дані про стан довкілля, що використовувались	59
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення та усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів	61
8	Опис очікуваного значного негативного впливу планованої діяльності на довкілля	64

9	Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля	69
10	Зауваження і пропозиції громадськості до планової діяльності	70
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів після проектного моніторингу	71
12	Резюме нетехнічного характеру інформації	74
13	Список посилань та джерел	76
	<b>ДОДАТКИ</b>	<b>80</b>
	Додаток 1. Державний акт на право постійного користування землею	
	Додаток 2. Технічний звіт з визначення геодезичних координат джерел викиду забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря на території ділянки ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»	
	Додаток 3. Технічний паспорт резервуару РГН-12	
	Додаток 4. Технічний паспорт резервуару РГН-25	
	Додаток 5. Інструкція по експлуатації паливо-роздавальних колонок	
	Додаток 6. Ліцензія на зберігання пального	
	Додаток 7. Дозвіл на виконання роботи підвищеної небезпеки	
	Додаток 8. Дозвіл на експлуатацію машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки	
	Додаток 9. Висновок експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання під час виконання робіт підвищеної небезпеки	
	Додаток 10. Висновок експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання під час експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки	
	Додаток 11. Повідомлення про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки	
	Додаток 12. Договір на послуги з водопостачання та водовідведення	
	Додаток 13. Договір на надання послуг по відбору проб та проведення вимірювань показників складу та властивостей стічних вод	
	Додаток 14. Договір про постачання електричної енергії	
	Додаток 15. Договори на поводження з відходами	
	Додаток 16. Розрахунок викидів забруднюючих речовин у атмосферу при провадженні планованої діяльності	
	Додаток 17. Генеральний план території розташування промайданчика з нанесеними джерелами викидів забруднюючих речовин	
	Додаток 18. Ситуаційна карта-схема району розміщення підприємства з нанесеною санітарно-захисною зоною	
	Додаток 19. Короткий кліматичний огляд окремих метеорологічних показників клімату	
	Додаток 20. Довідка про величини фонових концентрацій забруднюючих речовин	

- Додаток 21. Протоколи проведення досліджень шумового навантаження
- Додаток 22. Свідоцтво про відповідність стану системи вимірювань ТОВ «Екотрейд»
- Додаток 23. Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами
- Додаток 24. Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері, виконаний в програмному комплексі «ЕОЛ+»
- Додаток 25. Повідомлення про плановану діяльність
- Додаток 26. Копії двох публікацій у ЗМІ Повідомлення про плановану діяльність
- Додаток 27. Лист щодо розміщення повідомлення про плановану діяльність та фотофіксація розміщеного повідомлення на дошках оголошень
- Додаток 28. Лист Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської ОДА щодо надання громадськістю зауважень і пропозицій до планової діяльності
- Додаток 29. Копії двох публікацій у ЗМІ оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля
- Додаток 30. Фотофіксація розміщеного оголошення про початок громадського обговорення на дошках оголошень
- Додаток 31. Платіжне доручення щодо сплати послуг за проведення громадського обговорення

# 1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Процедура оцінки впливу на довкілля (ОВД) спрямована на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Метою звіту з «Оцінки впливу на довкілля» є проведення комплексу досліджень для виявлення найбільш доцільного варіанту реалізації планованої діяльності ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» з метою запобігання негативного впливу на довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів, а також забезпечення екологічної безпеки.

Законодавчо-правовою підставою для розробки звіту «Оцінка впливу на довкілля» є ст.3 п.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» [1].

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, зокрема, згідно п.4 та п.14 част. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- енергетичну промисловість: поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше;
- розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України [1].

## 1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Планована діяльність ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» передбачає оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива, що розташовані на території існуючого проммайdanчика підприємства за адресою: м. Кременчук Полтавської області вул. Флотська, 2.

Земельна ділянка знаходиться у власності підприємства відповідно до Державного акту на право постійного користування землею, серія П-ПЛ № 006757 від 09.08.1999 р. (Додаток 1).

Загальна площа територій ПрАТ «КрРП» по згаданому державному акту складає – 12,400 га.

Територія підприємства впорядкована, проїзди і проходи заасфальтовані. Дана ділянка не належить до історико-культурних та охоронних зон.

Територія проммайданчика ПрАТ «КрРП» розташована в межах промислової зони лівобережної частини м. Кременчук, у районі з розвинутою транспортною мережею, представленої автомобільними дорогами загального користування та межує:

- на півночі – з проїжджою частиною вул. Флотської;
- на сході – з територією елеватору та перевантажувального терміналу ТОВ СП «Нібулон»;
- на південному сході – територією підрозділу Дніпропетровської технічної дільниці водних шляхів;
- на півдні – русло річки Дніпро (Кам'янське водосховище);
- на заході – АГЗП «Надія».

Ситуаційна карта схема району розміщення підприємства представлена на рис. 1.1.



Рисунок 1.1 – Ситуаційна карта району розміщення підприємства

У таблиці 1.1 представлені геодезичні координати ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» (центроїд проммайданчика) у системі координат WGS-84 (Додаток 2).

Таблиця 1.1 – Геодезичні координати ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»

Широта			Довгота		
градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
(°)	(')	(«)	(°)	(')	(«)
49	03	31	33	26	34



## **1.2 Цілі планової діяльності**

Основною метою планованої діяльності є розширення можливостей виробничих процесів підприємства, яке дозволить мінімізувати вплив на навколишнє середовище.

Проектні рішення мають забезпечити наступне:

- приймання, зберігання та відпуск дизельного пального, тим самим забезпечуючи безперебійне та надійне постачання ПММ для власних потреб підприємства;
- раціональне використання фінансового ресурсу за рахунок оптимізації процесів придбання, постачання та відпуску паливо-мастильних матеріалів;
- ефективну технологію функціонування підприємства в умовах обмеженої земельної ділянки;
- розширення можливостей технологічних процесів на підприємстві;
- екологічну та експлуатаційну безпеку виробництва.

У рамках планованої діяльності передбачається відновити експлуатацію двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup> для зберігання дизельного палива, обладнаними паливо-роздавальними колонками (ПКР) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями, які у зв'язку з відсутністю виробничої необхідності знаходилися в резерві.

## **1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності**

Планованою діяльністю передбачається оновлення умов експлуатації законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива шляхом введення їх в експлуатацію. Таким чином, діяльності з підготовчих і будівельних робіт не очікується.

Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації будівель та споруд річкового транспорту для експлуатації та обслуговування будівель та споруд.

Існуючий промисловий майданчик підприємства ПрАТ «КрРП» знаходиться в районі з розвинутою мережею автомобільних сполучень. Додаткового будівництва та реконструкції автомобільних доріг загального користування та збільшення вантажообігу автотранспорту не передбачено.

Мережа внутрішньо майданчикових автомобільних під'їздів до місця розміщення резервуарів ПКР виконані з урахуванням господарських перевезень, а також протипожежних проїздів.

Організація території підприємства виконана з дотриманням нормативних розривів до споруд і комунікації розташованих поблизу резервуарів для зберігання дизельного палива, обладнаних паливо-роздавальними колонками з комунікаціями.

## **1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності, які планується використовувати**

ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» – спеціалізоване транспортне підприємство, яке оснащено всіма видами механізмів та обладнання, що

дозволяють здійснювати повний комплекс робіт та послуг. Підприємство спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів.

#### 1.4.1 Опис виробничих процесів

Планована діяльність передбачає оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива, які у зв'язку з відсутністю виробничої необхідності знаходилися в резерві.

Прийом палива з автотранспортної ємності здійснюється через приймальну ємність, в яку герметично встановлюється зливний рукав автоцистерни, що запобігає потраплянню механічних домішок і води в резервуар. Подача палива в резервуар на зберігання здійснюється за допомогою насосного устаткування по трубопроводам.

Для зберігання дизельного палива призначені резервуари об'ємами  $V = 12 \text{ м}^3$  (1 шт.) та  $V = 25 \text{ м}^3$  (1 шт.) ступінь заповнення резервуарів – 95 %.

Для заправки транспорту підприємства призначені паливо-роздавальні колонки (ПРК) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 (для заправки паливних баків власного автотранспорту) та КЕД-90-0,25-1-1 (для заправки паливних баків власного річкового транспорту) з комунікаціями.

##### *Резервуари для палива 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup>*

Для зберігання дизельного палива встановлені два резервуари горизонтальні циліндричні наземні сталеві типу РГН-12 № 296 та РГН-25 № 239. Кожен резервуар обладнаний зливовим, дихальним і замірним пристроями. Прийом дизельного палива з автоцистерн передбачений герметичним з'єднанням. Технічні паспорти резервуарів горизонтальних циліндричних сталевих наземних РГН-12  $V = 12 \text{ м}^3$  № 296 та РГН-25  $V = 25 \text{ м}^3$  № 239 наведені в Додатках 3, 4.

Технічна характеристика резервуарів наведена в табл.1.2.

Таблиця 1.2 – Технічна характеристика резервуарів

Показник	Резервуар РГН-12 № 296	Резервуар РГН-25 № 239
Місткість, м <sup>3</sup>	12,0	25,0
Діаметр корпусу, мм	1800	2750
Довжина корпусу, мм	5700	3800
Фундамент	бетонні опори	бетонні опори
Товщина днища, мм	6,0/10,0	5,0
Проектний рівень заповнення резервуара, см	180	270
Вакуум, кгс/см <sup>2</sup>	0,01	0,01
Кількість заповнень на рік	100	100
Максимально допустимий рівень заповнення резервуара, см	180	270

Для визначення можливості подальшого використання законсервованих резервуарів, які у зв'язку з відсутністю виробничої необхідності знаходилися в резерві, Кременчуцькою дільницею «Полтавського ЕТЦ» було проведено технічне діагностування резервуарів. Висновки експертизи № 40872122.-09-06.0170.19 за результатами технічного діагностування РГН-12  $V = 12 \text{ м}^3$  № 296

та № 40872122.-09.-06.0169.19 за результатами технічного діагностування РГН-25 V = 25 м<sup>3</sup> № 239 наведено в технічних паспортах резервуарів (Додаток 3, 4).

#### *Паливо-роздавальні колонки*

Колонки паливо-роздавальні призначені для вимірювання обсягу виданої дози однокомпонентного палива, а також сумарного обліку відпущеного палива. Колонки виготовлені в виконанні V категорії 1 ГОСТ 15150-69 [2] для робіт при температурі навколишнього середовища від -40 °С до + 50 °С та відносної вологості повітря до 100 %.

Принцип роботи. Під дією розрядження, що створюється насосом, паливо з резервуару через приймальний клапан та фільтр поступає в насос. Насос подає паливо через газорозподільвач у вимірювач об'єму та направляє відміряну кількість палива через електромагнітні клапани та роздавальні колонки в бак споживача.

При потраплянні палива в газорозподільвач швидкість потоку різко знижується у зв'язку із збільшенням прохідного перерізу, за рахунок чого з палива виділяється повітря та пара, що збираються в верхній частині камери газовіддільвача та через отвір в кришці з частиною палива відводяться в поплавкову камеру. Пара та повітря з поплавкової камери потрапляють в атмосферу, а паливо, по мірі накопичення, підіймає поплавок, який відкриває клапан у всмоктуючу порожнину моноблоку та через нього виходить. Паливо в моноблочі при проходженні через фільтруючий елемент очищується від механічних домішок і далі поступає у вимірювач об'єму.

Вал чотирьохпоршневого вимірювача об'єму з'єднаний із електронним датчиком імпульсів, який передає імпульси вимірювальної величини до електронно-розрахункового блоку. При цьому поршень вимірювача об'єму під тиском рідини, що заповнює циліндр, переміщується з одного положення в інше, при цьому за один хід поршня колінчатий вал та золотник повертаються на кут 180°.

На кінці роздавального шлангу знаходиться роздавальний кран за допомогою якого швидкість потоку палива може змінюватися від 0 до максимального значення.

Технічна характеристика паливо-роздавальних колонок наведена в табл.1.3.

Таблиця 1.3 – Технічні характеристики паливо-роздавальних колонок

Основні параметри та розміри	ПРК КЕД-50-0,25	ПРК КЕД-90-0,25-1-1
1	2	3
Номінальна потужність, л/хв.	50	90
Мінімальна доза, л	2	
Номінальна тонкість фільтрації, мкм не більш	60	
Межі допустимої основної похибки колонки при темп. навколишнього середовища та палива (20±5)°С, відносної вологості повітря (30-80 %) та атмосферного тиску (83933... 107758) Па	±0,25	

1	2
Межі допустимої основної похибки колонки при умовах, відмінних від вказаних вище та в експлуатації в межах температур зовнішнього середовища та палива від +50 <sup>0</sup> С до -40 <sup>0</sup> С	±0,5
Вакуумметричний тиск на вході, кгс/см <sup>2</sup>	0,35
Умовний підхід всмоктуючого трубопроводу, мм	40
Напруга, В (3-х фазний, змінний)	380

Поводження з паливо-роздавальними колонками (ПРК) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 регламентуються «Руководством по эксплуатации» ТУ У 29.1-22117381-001-2001 (Додаток 5).

Дані колонки відповідають вимогам європейських стандартів, мають сучасний дизайн та сертифіковані на території України.

Технологічною схемою трубопроводів передбачено виконання наступних операцій:

- прийом дизельного палива з автоцистерн;
- накопичення та зберігання дизельного палива в резервуарах 12,0 м<sup>3</sup> та 25,0 м<sup>3</sup>;
- відпуск дизпалива через паливо-роздавальну колонку.

Підприємство має ліцензію на право зберігання пального (включно для потреб власного споживання чи промислової переробки) (Додаток 6), а також Дозвіл на виконання роботи підвищеної небезпеки та Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки (Додаток 7,8).

Висновки експертизи № 32296072-0651.19 стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання під час виконання робіт підвищеної небезпеки та № 32296072-0652.19 стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання під час експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки наведені в Додатках 9,10.

Підприємством розроблена Ідентифікація об'єкту підвищеної небезпеки, за результатами якої об'єкт не належить до потенційно небезпечних об'єктів (Додаток 11).

Загальна площа об'єкту планованої діяльності складає 30 м<sup>2</sup>.

Планований річний обсяг використання дизельного палива – до 300 м<sup>3</sup>/рік.

Розрахункова кількість заправок – 30 од./добу та 4 од./год.

Максимальний обсяг одночасного зберігання дизельного палива складає 37 м<sup>3</sup>.

#### **1.4.2 Дані про види і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати**

##### Водні ресурси

Використання водних ресурсів на виробничі потреби та у технологічному процесі планованої діяльності не передбачається.

Водоспоживання на господарсько-побутові потреби та водовідведення здійснюється відповідно до укладеного договору № 214 від 01.01.2013 р. з КП «Кременчукводоканал» (Додаток 12).

Розрахункова потреба у воді при провадженні планованої діяльності наведена в табл. 1.4.

Таблиця 1.4 – Розрахункова потреба у воді при провадженні планованої діяльності

Показник	Одиниця виміру / кількість		Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю виміру, куб.м/добу / нормативний документ (підстава)		Загальний показник, куб.м/добу	Кількість днів роботи на рік	Загальний показник, тис.куб.м/рік
Використання води на власні потреби, у т.ч.:						-	
- на питні і санітарно-гігієнічні:					0,025		0,0063
- робітники	1 особа	1	0,025	ДБН В.2.5-64:2012	0,025	252	0,0063

Водовідведення господарсько-побутових і стічних вод підприємства здійснюється в мережу міської каналізації, контроль складу та властивостей стічних вод здійснюється відповідно договору № 03 від 15.01.2020 р. з КП «Кременчукводоканал» (Додаток 13).

На території підприємства прокладена розмежована система господарсько-побутова каналізації.

#### Земельні ресурси, ґрунти

Планована діяльність передбачається у межах існуючої земельної ділянки, відведеної для господарської діяльності підприємства за адресою: вул. Флотська, 2 у м. Кременчук, Полтавської області. Додаткове використання земельних ресурсів та ґрунтів не планується.

#### Енергоресурси

Електропостачання здійснюється від існуючих інженерних мереж підприємства відповідно договору № 325 від 18.09.2008 р. з ПАТ «Полтаваобленерго» (Додаток 14).

#### Дизельне паливо

На період провадження планованої діяльності використовуватимуться 300 м<sup>3</sup>/рік дизельного палива. Максимальний обсяг одночасного зберігання ДП складає 37 м<sup>3</sup>.

Постачання дизельного палива в резервуари здійснюється спеціалізованим автотранспортом (автоцистерна).

Дизельне паливо представляє собою горючу рідину, яка належить до малотоксичних речовин. Згідно п.5.3 ДСТУ 7688:2015 Дизельне паливо Євро [3].

Характеристика дизельного палива наведена в табл.1.5.

Таблиця 1.5 – Характеристика дизельного палива

Показник	Кількість	Одиниця виміру
Температура спалаху в закритому тиглі	(-35) – (-40)	°C
Температура межі поширення полум'я	69-119	°C
Вибухонебезпечна концентрація в суміші з повітрям	2-3	об.%
Температура самозаймання	-300	°C
Клас безпеки	IV	-

### Трудові ресурси

Підприємство працює 252 дні на рік в одну зміну на добу при 8-ми годинній робочій зміні.

При експлуатації об'єкту планується додаткове залучення 1 працівника.

**1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності**

#### ***1.5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт***

При провадженні планованої діяльності не передбачено проведення підготовчих і будівельних робіт. Планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатація існуючих законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива, обладнаними паливо-роздавальними колонками з комунікаціями, які знаходилися у резерві у зв'язку з відсутністю виробничої необхідності.

#### ***1.5.2 Провадження планованої діяльності***

##### *Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів*

У результаті провадження планованої діяльності не передбачається утворення нових видів відходів. У зв'язку із введенням в експлуатацію резервуарів для зберігання дизельного палива планується збільшення кількості відходів III, IV класів безпеки.

У процесі експлуатації об'єктів планується утворення наступних видів відходів:

##### Відходи комунальні змішані, у т. ч. сміття з урн

У процесі виробничої діяльності підприємства утворюються комунально-побутові відходи. Розрахунок виконаний згідно з Постановою КМУ від 10.12.2008 р № 1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів» [4]. Відповідно до норм накопичення твердих побутових відходів, середньодобова норма накопичення твердих побутових відходів на 1 людину, що працює на підприємстві, становить 0,3 кг/добу.

Кількість персоналу, яку планується задіяти в процесі планованої діяльності складає 1 чол. Кількість планованого відходу становить:

$$1 \cdot 0,3 \cdot 252 / 1000 = 0,08 \text{ т}$$

### Залишки чищення резервуарів

При зберіганні нафтопродуктів у резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню. Відповідно до ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение» [5] зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки. Розрахунок утвореного відходу проводиться згідно з п. 1.7.2 «Временных методических рекомендаций по расчету нормативов образования отходов производств и потребления» за наступною формулою:

$$M = V \cdot k \cdot 10^{-3} \quad (1.1)$$

де  $V$  – річний обсяг палива, що зберігається в резервуарі, т/рік;

$k$  – питомий норматив утворення нафто шламу на 1 тону палива, що зберігається, кг/т (для резервуарів з дизпаливом  $k = 0,9$  кг на 1 т дизпалива).

$$M = (300 \cdot 830 \cdot 10^{-3}) \cdot 0,9 \cdot 10^{-3} = 0,224 \text{ т/рік}$$

### Масний пісок

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м<sup>3</sup> обороту нафтопродуктів в рік) прийнята за аналогією з іншими діючими підприємствами, і розраховується за формулою:

$$M = Q \cdot q \quad (1.2)$$

де  $M$  – вага піску, т/рік;

$q$  – питомий показник утворення забрудненого піску, т/м<sup>3</sup>;

$Q$  – оборот нафтопродуктів, тис. м<sup>3</sup>/рік.

$$M = 300 \cdot 0,1 \cdot 10^{-3} = 0,03 \text{ т/рік}$$

### Масне ганчір'я

Розрахунок кількості матеріалів обтиральних забруднених (масне ганчір'я) розраховується за формулою:

$$Q_{\text{др}} = \frac{1}{1000} \cdot U_{\text{др}} \cdot N \quad (1.3)$$

де  $U_{\text{др}}$  – кількість обтирального матеріалу, кг, що йде на обслуговування однієї одиниці обладнання (техніки);

$N$  – загальна кількість обладнання (техніки), шт.

Норматив утворення становить 2,1 кг ганчір'я на одиницю обладнання. Вага масла, що поглинається, враховується коефіцієнтом 1,2 (20 %). Отже, приймаємо норматив утворення масного ганчір'я при ремонті обладнання 2,5 кг на одиницю обладнання.

Загальна кількість матеріалів обтиральних забруднених (масного ганчір'я) наведена в таблиці 1.6.

Таблиця 1.6 – Загальна кількість матеріалів обтиральних забруднених (масного ганчір'я)

Найменування обладнання	Кількість одиниць, шт.	Норматив, кг.	Маса ганчір'я, кг.	Загальна маса, т.
Резервуари	2	2,5	5	0,01
ПРК	2	2,5	5	

Дані про види, клас небезпеки, очікувану кількість та способи

поводження з відходами зведені в табл.1.7.

Таблиця 1.7 – Дані про види, клас небезпеки, очікувану кількість та способи поводження з відходами

Назва відходу за ДК 005-96	Код за класифікатором ДК 005-96	Клас небезпеки	Кількість, т	Спосіб поводження
Відходи комунальні змішані, у т. ч. сміття з урн	7720.3.1.01	IV	0,08	Збір та тимчасове зберігання в спеціальних ємностях, з подальшим вивезення для остаточного видалення
Залишки чищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	6000.2.9.17	III	0,224	Збір та тимчасове зберігання в спеціальної ємності з подальшою передачею на утилізацію спеціалізованим підприємствам
Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.04	III	0,03	
Матеріали обтиральні, зіпсовані або забруднені	7730.3.1.06	III	0,01	

Згідно чинних нормативних вимог, усі утворені відходи передбачається сортувати та направляти відповідно до призначення на утилізацію, знешкодження, складування або переробку. Передача небезпечних відходів буде здійснюватися лише за наявності у підприємства-одержувача небезпечних відходів відповідної ліцензії в сфері поводження з небезпечними відходами.

Договори на передачу відходів у підприємства в наявності та наведені в Додатку 15.

*Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення атмосферного повітря*

Відповідно до ст. 31 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» [6] та ст. 4 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» [7] нормування у галузі охорони атмосферного повітря проводиться з метою встановлення комплексу обов'язкових норм, правил, вимог щодо охорони атмосферного повітря від забруднення.

Відповідно до ст. 10 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» підприємства, установи, організації та громадяни – суб'єкти підприємницької діяльності, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, зобов'язані здійснювати контроль за обсягом і складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, і рівнями фізичного впливу та вести їх постійний облік [7].

Проведення планованої діяльності призведе до збільшення кількості стаціонарних джерел, їх параметрів, а також кількісних характеристик викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря в цілому для підприємства.



Джерелами впливу на навколишнє природне середовище від планованої діяльності є стаціонарні організовані та неорганізовані джерела викидів в атмосферу (5 шт.).

У процесі провадження планованої діяльності будуть здійснюватися викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від наступних процесів:

1) приймання та зберігання дизпалива:

– резервуар з ДП об'ємом 12 м<sup>3</sup>;

– резервуар з ДП об'ємом 25 м<sup>3</sup>;

2) перекачування дизпалива на резервуари:

– насос Ш-40-4-18/4,6;

3) заправка паливних баків автотранспорту та річкового транспорту дизпаливом:

– паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-50-0,25;

– паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1.

Визначення кількісних характеристик забруднюючих речовин проводились розрахунковим методом. Величини викидів забруднюючих речовин визначались відповідно до методик, погоджених Міністерством екології та природних ресурсів України. Розрахунки викидів забруднюючих речовин при провадженні планованої діяльності наведено в Додатку 16. Результати розрахунків зведені в табл.1.8.

Таблиця 1.8 – Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які утворюються при провадженні планованої діяльності

№ дж. викидів	Найменування джерела виділення	Забруднююча речовина		Визначена потужність викиду	
		код	найменування забруднюючої речовини	г/с	т/рік
80	резервуар з ДП об'ємом 12м <sup>3</sup>	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	2·10 <sup>-6</sup>	1,004·10 <sup>-5</sup>
81	резервуар з ДП об'ємом 25м <sup>3</sup>	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	4·10 <sup>-6</sup>	3,02·10 <sup>-5</sup>
82	насос Ш-40-4-18/4,6	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,011	6·10 <sup>-4</sup>
83	паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-50-0,25	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,028	2·10 <sup>-4</sup>
84	паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,050	4·10 <sup>-4</sup>

Загальна номінальна кількість викидів при експлуатації об'єкту планованої діяльності складатиме 0,0012 т/рік.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені в таблиці 1.9.

Генеральний план території розташування проммайданчика з нанесеними існуючими джерелами викидів забруднюючих речовин та джерел, що утворюються при провадженні планованої діяльності наведено у Додатку 17.

Ситуаційна карта-схема району розміщення підприємства з нанесеною санітарно-захисною зоною наведена в Додатку 18.

Таблиця 1.9 - Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду			
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік	
					X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
310402 - інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	80	дихальний клапан	3,5	0,1	833	98			0,005	4,0	23	$\frac{11000}{2754}$	Вуглеводні граничні C12-C19	-	$2 \cdot 10^{-6}$	$7 \cdot 10^{-6}$	$1,004 \cdot 10^{-5}$	
	81	дихальний клапан	4,5	0,02*0,2	848	98			0,005	1,3	23	$\frac{11000}{2754}$	Вуглеводні граничні C12-C19	-	$4 \cdot 10^{-6}$	$1 \cdot 10^{-5}$	$3,02 \cdot 10^{-5}$	
	82	площинне джерело	2		846	91	6	6			23	$\frac{11000}{2754}$	Вуглеводні граничні C12-C19	-	0,011	0,040	$6 \cdot 10^{-4}$	
	83	патрубок горловини паливного баку	1	0,08	813	99,5				0,001	0,17	23	$\frac{11000}{2754}$	Вуглеводні граничні C12-C19	-	0,028	0,101	$2 \cdot 10^{-4}$
	84	патрубок горловини паливного баку	2	0,1	880	-35				0,001	0,11	23	$\frac{11000}{2754}$	Вуглеводні граничні C12-C19	-	0,050	0,18	$4 \cdot 10^{-4}$

*Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення води*

Забезпечення підприємства водою здійснюється з міської мережі водопостачання на підставі укладеного договору (Додаток 12). Зазначена вода використовується на технологічні, допоміжні та господарсько-побутові потреби підприємства ПрАТ «КрРП».

Водовідведення відбувається до системи міської каналізації.

Господарсько-побутові стоки по самоплинній каналізаційній системі К1 надходять до каналізаційно-насосної станції (КНС), звідки фекальним насосом (марка «ФГ 29/40», продуктивність 24,5 м<sup>3</sup>/год) транспортуються до напірної виробничо-побутової каналізації НК та потрапляють до колектору системи водовідведення КП «Кременчукводоканал» на міські очисні споруди.

Дошові води та ті, що утворилися в наслідок танення снігу самоплинно потрапляють до міської мережі зливової каналізації. Загальна кількість дошових стоків (з урахуванням площі об'єкту планованої діяльності – 30 м<sup>2</sup>), врахована в існуючому діючому паспорті водного господарства підприємства та складає 5361,648 м<sup>3</sup>/рік.

Очисні споруди виробничих, господарсько-побутових, зливових стічних вод на підприємстві відсутні.

Для мінімізації впливу об'єкту планованої діяльності на забруднення поверхневих вод при заправці власного річкового транспорту передбачено оснащення ПРК захисним металевим ящиком, а також підтримання герметичності мережі розподілення дизельного палива та виконання всіх операцій з застосуванням герметичних з'єднань.

Локальний вплив на поверхневі водні об'єкти можливий тільки при порушенні технологічного процесу.

Об'єкт планованої діяльності не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові води.

*Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр*

Експлуатація об'єкту планованої діяльності виключає можливість негативного впливу та нанесення збитків земельним ресурсам та надрам.

У межах ділянок розташування проєктованих об'єктів і прилеглих територіях відсутні такі сучасні геологічні і інженерно-геологічні процеси і явища як карст, суфозія, кріогенні процеси та інше.

Таким чином, вплив на ґрунти відсутній.

*Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення*

Оцінка можливого шумового навантаження

Основним джерелом шуму об'єкту планованої діяльності є насосне обладнання (Ш-40-4-18/4,6) з еквівалентним рівнем звуку 80 дБА.

Об'єктом акустичного захисту є найближча житлова забудова у північно-західному напрямку. Відстань від джерел шуму до житлової забудови становить 670 м. Джерело шуму знаходиться на відкритому майданчику.

Розрахунок шуму проведено у відповідності з ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проєктування захисту від шуму сельбищних

територій» [12], ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» [13].

Рівень звуку у розрахунковій точці РТ1 на території житлової забудови  $L_{Aтер}$ , дБА, від окремого джерела шуму (насос) визначають за формулою ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 [12] (1.3):

$$L_{A тер} = L_A - \Delta L_{Авідст} - \Delta L_{Анов} - \Delta L_{Авнок} - \Delta L_{Аекр} - \Delta L_{Азел} - \Delta L_{Аобм} + \Delta L_{Авідб}, \quad (1.4)$$

де  $L_A$  – шумова характеристика джерела шуму у дБА,  $L_A = L_{Aекв}$  при розрахунках еквівалентного рівня звуку, визначена згідно п. 6 (при розрахунку максимальних рівнів звуку допускається приймати  $L_{A макс} = L_{A екв}$ ,  $L_{A макс} = 70$  дБА);

$\Delta L_{Авідст}$  – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані  $r$ , м, між джерелом шуму і розрахунковою точкою;

$\Delta L_{Анов}$  – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі;

$\Delta L_{Авнок}$  – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території. За відсутності екрану між джерелом шуму та акустично твердим покриттям відповідно п. 7.9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 [12]  $\Delta L_{Авнок} = 0$ ;

$\Delta L_{Аекр}$  – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму,  $\Delta L_{Аекр} = 0$ ;

$\Delta L_{Азел}$  – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень. У зв'язку з відсутністю зелених насаджень  $\Delta L_{Азел} = 0$ ;

$\Delta L_{Аобм}$  – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки;  $\Delta L_{Аобм} = 0$  (обмеження кут видимості відсутнє, так як не має екрану);

$\Delta L_{Авідб}$  – поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку у розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель. Відповідно таблиці 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013  $\Delta L_{Авідб} = 1,5$  м (при односторонній забудові вулиці).

Величину поправки  $\Delta L_{Авідб}$  визначають в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною  $A$ , м і шириною  $B$ , м за формулою:

$$\Delta L_{Авідст} = 10 \lg \frac{\pi r(2r + A + B) + AB}{\pi(2 + A + B) + AB}, \quad (1.5)$$

де  $r$  – відстань, м, що відрховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки. У відповідності із планом промайданчику розрахунок проводився для житлової забудови, яка знаходиться на відстані  $r = 670$  м від джерела шуму (РТ1).

$A$ ,  $B$  – геометричні розміри джерела шуму (довжина)  $A = 1$  м, (ширина)  $B = 1$  м.

$$\Delta L_{Авідст} = 10 \lg \frac{3,14 \cdot 670 \cdot (2 \cdot 670 + 1 + 1) + 1 \cdot 1}{3,14 \cdot (2 + 1 + 1) + 1 \cdot 1} = 53,2 \text{ дБА.}$$

$$\Delta L_{Анов} = \frac{5r}{1000} \quad (1.6)$$

$$\Delta L_{Anno} = \frac{5 \cdot 670}{1000} = 3,35 \text{ дБА.}$$

За відсутності екрану відповідно п. 7.9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 на шляху поширення шуму і акустично твердим покриттям (щільний ґрунт, асфальт, бетон, вода)  $L_{Авнок}=0$  дБА.

$$L_{A \text{ мер}}(PT1) = 70,0 - 53,2 - 3,35 - 0 - 0 - 0 + 1,5 = 14,95 \text{ дБА}$$

Отже,  $L_{A \text{ мер}}(PT1) = 14,95$  дБА при нормативному значенні 55 дБА в денний час та 45 дБА в нічний час, що відповідає вимогам Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ України від 19.06.96 № 173, дод. № 16 [14] та вимогам Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджених Наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. №463 [15].

Згідно результатів розрахунків встановлено, що рівні звукового тиску не перевищують нормативних показників, отже шкідливого впливу акустичного навантаження на житлову забудову та об'єкти розміщені поруч від об'єкта не відбувається.

#### Оцінка вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення

Під час експлуатації об'єктів планованої діяльності не передбачається утворення джерел вібраційного, потенційного світлового, теплового та радіаційного забруднення.

Експлуатація об'єктів у відповідності до діючих технологічних процесів ведення робіт не створить вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення.

Рівень звуку на межі СЗЗ не перевищує нормативних показників. Для запобігання шумового впливу на природне середовище передбачається використання сертифікованого обладнання, технічні характеристики якого забезпечують дотримання нормованих рівнів звукового тиску та вібрації у робочій зоні.

Перевищення санітарно-гігієнічних показників шумового навантаження від об'єктів планованої діяльності на межі санітарно-захисної зони та у межах робочої зони не очікується, рівень вібрації визначається як «відсутній» за санітарно-гігієнічними нормативами.

## **2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ**

ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» є діючим підприємством і спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів.

Для забезпечення власних виробничих потреб у паливі планується оновлення експлуатації резервуарів для зберігання дизельного палива, обладнаних паливо-роздавальними колонками з комунікаціями.

Планована діяльність планується на існуючій промисловій території ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Флотська, 2.

### ***Територіальна альтернатива 1***

Проектом передбачається проведення планованої діяльності на території існуючого підприємства, при цьому не потрібно додаткове відведення землі.

Об'єкт планованої діяльності об'єднаний в єдину технологічну лінію з діючим підприємством і пов'язаний єдиним технологічним процесом.

### ***Територіальна альтернатива 2***

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, у зв'язку з тим, що планується відновити експлуатацію вже існуючого об'єкту планованої діяльності в межах існуючого та діючого підприємства.

### ***Технічна альтернатива 1***

Планується відновити експлуатацію двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup> для зберігання дизельного палива, обладнаних ПРК «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та ККЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями.

Усі процеси механізовані та автоматизовані, а підбір обладнання виконаний в технологічній ув'язці з існуючими об'єктами.

### ***Технічна альтернатива 2***

В якості технічної альтернативи розглядається варіант відмови від провадження планованої діяльності, тобто залишити резервуари для зберігання дизельного палива в стратегічному резерві. Це призведе до неповного забезпечення власних виробничих потреб підприємства у паливі, не дозволить створити нові робочі місця. Також, відмова від провадження планованої діяльності не дозволить збільшити відрахування до бюджетів всіх рівнів, що негативно позначиться на розвитку потенціалу міста та регіону в цілому.

## **3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ**

### **3.1 Існуючі умови навколишнього природного середовища**

#### **3.1.1 Клімат і мікроклімат**

Географічне положення Кременчука визначило його належність до помірною кліматичного поясу, крайньої південної частини атлантико-континентальної помірно-вологої помірно-теплої кліматичної області. У цілому для території розміщення підприємства притаманні загальні риси помірного континентального типу клімату [16].

Одним із екстремальних кліматичних показників є максимальна і мінімальна температура повітря. Абсолютний мінімум температури за багаторічний період спостережень становить – 35,6 °С, абсолютний максимум +39,0 °С.

Атмосферні опади випадають у вигляді короткочасних злив, нерідко з грозами і вітрами. Середньорічна кількість атмосферних опадів на території міста становить 520 мм з коливанням по роках від 320 до 720 мм. Основна їх кількість 311 мм (близько 64 %) припадає на період з квітня по жовтень, а в холодну частину року (листопад – березень) 189 мм або 36 % річної кількості. Відносна вологість повітря досягає найбільшої величини в зимові місяці – 84 %, найменшої в літні – 65 %, середньорічна – 74 %. Середня кількість днів з туманом за рік становить 49 днів.

Зимовий період в місті триває 116 днів. Суворі сніжні зими не типові для Кременчука. Середньодобова температура: –3,3 °С. Узимку відмічається найменше опадів у порівнянні з іншими сезонами. Снігопади трапляються 12-14 разів на сезон.

Весняний період найкоротший, період триває 55 днів. Перша гроза спостерігається в першій декаді травня, рідше – у другій половині квітня. Характерною рисою весни в Кременчуці є пізні заморозки на ґрунті, які в окремі роки спостерігаються майже весь травень.

У середньому на літо припадає 7 днів з грозою. Найспекотнішими місяцями є липень та серпень. Максимальні температури літа: +35, +40 °С відмічаються у кінці липня – початку серпня. Переважають у цей сезон північні, північно-східні та східні вітри.

Осінь триває 63 дні. Виходи циклонів з півдня України починають приносити в район міста дощову з туманами та мрякою погоду. Кінець вересня – початок жовтня відзначається ранковими заморозками у повітрі та на ґрунті.

Кліматичні умови Кременчука в цілому, формуються під впливом характерної циркуляції атмосфери. Інтенсивність синоптичних процесів має виражений сезонний характер.

Характеристику повторюваності напрямків вітру досліджуваного району наведено у табл. 3.1.



Таблиця 3.1 – Повторюваність напрямків вітру і штилів, %

Місяці	Напрямок вітру								Штиль
	Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗх	Зх	ПнЗх	
I	8,0	12,4	18,0	14,4	11,3	10,2	14,1	11,6	4,0
II	6,3	14,9	24,4	12,6	9,9	8,0	12,6	11,3	3,8
III	7,4	16,9	21,3	13,6	11,5	8,7	11,3	9,3	4,3
IV	8,6	14,3	20,1	13,5	13,2	9,2	11,0	10,1	4,6
V	11,6	17,8	19,5	11,9	11,6	7,2	9,0	11,4	6,7
VI	13,8	15,1	12,2	9,1	10,4	9,0	15,6	14,8	8,0
VII	15,8	17,4	11,0	5,9	5,7	7,9	17,0	19,3	13,0
VIII	18,8	19,5	13,2	6,6	6,6	6,7	11,8	16,8	6,5
IX	12,1	14,4	14,1	8,4	9,4	11,6	15,0	15,0	4,8
X	9,6	11,3	15,2	11,4	10,3	12,1	15,2	14,9	4,9
XI	6,7	9,4	17,6	13,0	12,5	13,1	17,1	10,6	5,2
XII	8,0	9,8	14,6	14,9	11,1	12,5	16,0	13,1	3,9
За рік	10,5	14,4	16,8	11,3	10,3	9,7	13,8	13,2	5,8

Повторюваність перевищення вітру 10 м/сек та більше складає 108 днів (29 %). Повторюваність перевищення вітру 15 м/сек та більше складає 9 днів (2 %). Швидкість вітру повторення перевищення якої складає 5 % становить 9-10 м/сек. У середньому за рік найбільшу повторюваність мають вітри до 5 м/сек, які складають 70-80 %.

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі за даними державної гідрометеорологічної служби у Полтавській області наведено у таблиці 3.2 (довідка, видана Полтавським обласним ЦГМ, наведена у Додатку 19).

Таблиця 3.2 – Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Найменування характеристик	Величина
1	2
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	205
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, °С	26,5
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця, Т, °С	-9,1
Середньорічна роза вітрів, %:	
Пн	10,5
ПнСх	14,4
Сх	16,8
ПдСх	11,3

1	2
Пд	10,3
ПдЗ	9,7
З	13,8
ПнЗ	13,2
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5 %, $U^*$ , м/с	10

Забруднення приземного шару атмосфери в значний мірі залежить від метеорологічних умов. В окремі періоди, коли метеоумови сприяють накопиченню забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, концентрація домішок може різко збільшуватися. Для вирішення цієї задачі необхідне завчасне прогнозування таких умов та своєчасне скорочення викидів забруднюючих речовин.

### **3.1.2 Геоморфологічні умови і рельєф**

За геоморфологічним районуванням України територія м. Кременчука знаходиться на межі Придніпровської пластово-аккумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах, а також Центрально-придніпровської денудаційної височини на неогенових-палеогенових відкладах і докембрійських породах [17].

Сучасний рельєф Кременчука сформувався під впливом ендегенних (внутрішніх) та екзогенних (зовнішніх) сил Землі, протягом кайнозойської ери. Поверхня території являє собою хвилясту рівнину, яка плавно нахилена до Дніпра. За походженням рельєф Кременчука переважно ерозійний, тобто вироблений талими водами льодовиків антропогенного періоду, річками та тимчасовими водотоками. Річковими долинам належить провідна роль у формуванні рельєфу регіону. Річкові долини регіону здебільшого широкі, асиметричні. Як правило, вони мають високий і крутий правий берег і пологий лівий. Геологічна будова території міста Кременчука визначається його розташуванням у межах Східно-Європейської (Руської) платформи – однієї з найдавніших структур земної кори, яка являє собою складчастий фундамент з покривом осадових порід. З огляду на тектонічне районування Кременчук розташований у південно-західній частині платформи. У межах міста Кременчука і Кременчуцького району структура фундаменту платформи представлена північно-східним схилом Українського кристалічного щита, структура чохла – Дніпровсько-Донецькою западиною – північною частиною Дніпровсько-Донецького авлакогена.

Важливим елементом рельєфу території є тераси річкових долин. Річкові тераси формувалися протягом довгого часу як наслідок, з одного боку, ерозії (розмиву) річкових долин, з іншого – як наслідок акумуляції (накопичення) розмитого матеріалу. Характер і інтенсивність акумуляції обумовлювалися коливанням клімату, наступом льодовиків, рухами земної кори.

Природний рельєф зазнає змін завдяки діяльності людини, яка створює штучні форми рельєфу.

Найбільшим активним сучасним процесом, що змінює рельєф краю, є водно-вітрова ерозія, причиною якої є не тільки природний, а й антропогенний вплив.

### **3.1.3 Ґрунтовий покрив**

Територія об'єкту планованої діяльності згідно природно-сільськогосподарського районування України відноситься до Лісостепової зони Лісостепової Лівобережної провінції Середньо-Дніпровсько-Сеймського округу Семенівсько-Кременчуцького Полтавської області (02) природно-сільськогосподарського району [18].

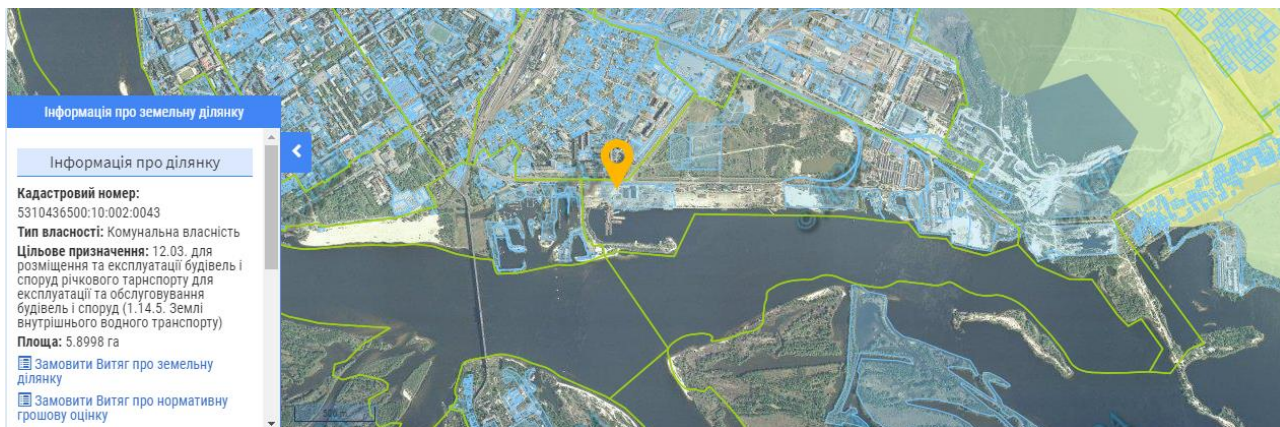
Згідно агроґрунтового районування України [19, 20] на схід від міста проходить границя між зоною лісостепових чорноземів типових і сірих лісових ґрунтів Лівобережної низинної провінції південної підпровінції і зоною степовою чорноземів звичайних і південних підзони чорноземів звичайних південного Степу Дніпровсько-Донецької провінції, які належать до Центральної Лісостепової і Степової області. Так пояснюється перехідний характер ґрунтового покриву регіону від лісостепової до степової зони.

Індустроземи, які розташовані поблизу об'єкту планованої діяльності, представлені побутовим та будівельним сміттям, промисловими відходами, для них характерна відсутність генетичних горизонтів на значну глибину. Профіль цих ґрунтів та ґрунтоподібних тіл складається з різних за потужністю та забарвленням шарів штучного походження. Індустроземи мають полегшений гранулометричний склад у верхній частині профілю, із значними домішками скелетного матеріалу.

Даний підтип ґрунтів формується в промислових і промислово-селітебних підзонах міста, навколо підприємств і характеризується погіршеними фізико-хімічними властивостями, а саме: різкий контраст щільності ґрунтів ( $0,99-1,83 \text{ г/см}^3$ ), вміст гумусу коливається теж в широких межах ( $0,9-3,46 \%$ ) і повністю залежить від складу та способу насипання привезеного матеріалу, віку дерев та їх видів, антропогенного навантаження. Процесів засолення, судячи з величини сухого залишку, не відбувається. У складі обмінних катіонів переважає  $\text{Ca}^{2+}$ , хоча і в значно меншій кількості, ніж в інших підтипах ґрунтів [21].

За даними офіційного веб-порталу Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру [22] неподалік від об'єкту планованої діяльності поширені ґрунти із шифрами: 127 – лучні глибоко-слабосолонцюваті ґрунти. Болотні солонцюваті ґрунти та 157 – дернові малорозвинені піщані і глинисто-піщані ґрунти. Дернові оглеєні піщані і глинисто-піщані ґрунти.

Викопіювання із Публічної кадастрової карти України наведено на рисунку 3.2.



Рисуюнок 3.2 – Викопйовання із Публічної кадастрової карти України

Солонцюватість ґрунтів поверхнева, вони щільні з поверхні, наявність солонців до 10 % ще більше погіршує їх властивості, гігроскопічна волога у шарі 0-20 см – 2,8, гумусу у родючому шарі ґрунту 2,5 %. Потребують ґрунти поверхневого поліпшення: підживлення мінеральними добривами у фізіологічно-кислій формі, підсіву солевитривалих трав, а саме: стоколосу безостого, костриці лучної, люцерни жовтої

ґрунти із шифрами 127 і 157 згідно ст. 150 Земельного Кодексу України [23] і Наказу Деркомзему «Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів» [24] не внесені до цього Переліку.

### ***3.1.4 Гідрологічна характеристика***

У гідрологічному відношенні об'єкт розташований у Сульсько-Ворсклинській підобласті достатньої водності [25].

Основною водною артерією Кременчука є річка Дніпро як частина Кам'янського водосховища. Також через місто протікають малі річки: Сухий Омельник, Сухий Кагамлик і Крива Руда. Сучасний стан річок має яскраво виражений урбанізований характер, усі водотоки на території міста зарегульовані. Річка Сухий Кагамлик протікає з півночі на південь, де різко повертає на захід і впадає в р. Крива Руда. Річка Крива Руда перетинає територію міста Кременчук із північного заходу на південний схід. Біля залізничного шляхопроводу Крива Руда приймає лівий приток – р. Сухий Кагамлик і впадає в Дніпро в районі «Занасипу».

Річка Крива Руда складається з цілої низки розкиданих та розрізнених старорічищ та має виражене русло в межах міста. Русло має кілька рукавів та в сухий період року місцями пересихає та перетворюється на низку видовжених озер і боліт. Місцями річка каналізована, або взагалі пропускається через трубу. Річка Сухий Омельник протікає в північній частині міста по незабудованій території. Вона також зазнала наслідків урбанізації.

Річка Сухий Омельник протікає в північній частині міста по незабудованій території. Підземні води залягають у четвертинних водоносних горизонтах [21].

### 3.1.5 Рослинний та тваринний світ

Територія Кременчука згідно з фізико-географічним районуванням України належить до південно-східної частини Оболонсько-Градизького та Кременчуцько-Кишенківського фізико-географічних районів Південної лісостепової області Дніпровської терасової рівнини Лівобережно-Дніпровської Лісостепової провінції [26].

За геоботанічним районуванням Української РСР територія міста належить до Лівобережно-придніпровської підпровінції Східноєвропейської провінції Європейсько-Сибірської лісостепової області. Вона відноситься до Середньодніпровського району Бахмацько-Кременчуцького геоботанічного округу терасових лучних степів, терасових дубово-соснових лісів, заплавних лук, евтрофних боліт та лучно-галофітної рослинності [27].

Дослідження проводилися детально-маршрутно та напівстаціонарними методами. При геоботанічних дослідженнях території здійснювалися геоботанічні описи типів рослинності за загальноприйнятими методиками.

На території, що досліджувалася відсутні деревно-чагарникові насадження, але природна трав'яниста рослинність має трансформований характер, це і пояснюється виявленням синантропних видів: злинка канадська (*Conyza canadensis* (L.) Cronq.), мишій зелений (*Setaria viridis* (L.) P. Beauv.), грицики звичайні (*Capsella bursa-pastoris* (L.) Medik.), деревій майжезвичайний (*Achillea submillefolium* Klokov et Krytzka).

Згідно зоогеографічного районування України територія міста відноситься до дільниці Східноєвропейського листяного лісу та лісостепу, Східноєвропейського округу, Європейсько-Західносибірської лісової провінції. Територія знаходиться на межі Дністровсько-Дніпровської (Правобережної) піддільниці та Лівобережної піддільниці. Фауна лісостепу характеризується проникненням в цей район степових видів. Територія знаходиться в південній частині Лісостепу. Однак зональні риси фауни на території міста виражені слабо, оскільки він знаходиться майже виключно в заплаві річки, а зональні степові природні комплекси тут відсутні [28].

Фауна міста – це збіднена природна фауна. Клаптики зелених насаджень заселяються переважно місцевими видами. У сучасному фауністичному комплексі можна виділити декілька основних екологічних рівні розподілу тварин і комах, обумовлених, насамперед, характером та станом рослинного покриву ділянок.

Серед хребетних тварин найбільше різноманіття відмічається у птахів. У весняно-літній період на території зустрічаються зяблик (*Fringilla coelebs* (L.)), мухоловка строката (*Ficedula hypoleuca* Pall.), вівчарик-ковалик (*Phylloscopus collybita* Vieillot), шпак звичайний (*Sturnus vulgaris* L.), зозуля звичайна (*Cuculus canorus* L.), синиця велика (*Parus montanus* L.). І, звичайно, присутні типові представники міської орнітофауни: галка (*Corvus monedula* L.), грак (*Corvus frugilegus* L.), ворона сіра (*Corvus cornix* L.), горобці хатній (*Passer domesticus* L.) і г. польовий (*Passer montanus* L.). Найбільш поширеними серед орнітофауни є види, які пристосувалися і живуть поблизу житла людей, насамперед це – горобець хатній (*Passer domesticus*) і г. польовий (*Passer montanus*), горлиця кільчаста (*Streptopelia turtur* L.), представники родини

воронових (галка (*Corvus monedula* L.), ворона сіра (*Corvus cornix* L.), крук (*Corvus corax* L.) та інші), сокола звичайна (*Pica pica*) та інші.

Таким чином, на території об'єкту планованої діяльності знаходяться типові види фауни та флори.

### 3.1.6 Природно-заповідний фонд та Смарагдова мережа України

На території м. Кременчук знаходиться шість об'єктів природно-заповідного фонду України (ПЗФ) загальнодержавного (ландшафтний заказник «Білецьківські плавні») та місцевого значення (два регіональні ландшафтні парки (РЛП) «Кременчуцькі плавні» і «Кагамлицький», дві пам'ятки природи – комплексна «Міський сад» і геологічна – «Скеля – гранітний реєстр», а також парк пам'ятка садово-паркового мистецтва «Придніпровський») (табл. 3.3).

Таблиця 3.3 – Перелік територій та об'єктів ПЗФ міста

№	Категорія і назва об'єкта	Площа (га)	Постанова, рішення згідно з якою створено даний об'єкт
1	Парк-пам'ятка садово-паркового мистецтва місцевого значення «Придніпровський парк» (у т.ч. II черга – парк «Ювілейний»)	40,19	Рішення виконавчого комітету Полтавської облради № 531 від 13.12.1975 р. Рішення XXIV сесії Кременчуцької міської ради VI скликання від 25.09.2012 р.
2	«Скеля-гранітний реєстр» Геологічна пам'ятка природи місцевого значення	0,05	Рішення виконавчого комітету Полтавської облради № 555 від 24.12.1970 р.
3	РЛП «Кременчуцькі плавні» місцевого значення	602,0 (75,0)	Рішення Полтавської облради від 12.07.2001 р.
4	Ландшафтний заказник загальнодержавного значення «Білецьківські плавні» (входить до складу території РЛП «Кременчуцькі плавні»)	602,0 (75,0)	Указ Президента України від 10.12.1994 р. № 750/94
5	Комплексна пам'ятка природи місцевого значення «Міський сад»	7,0	Рішення Полтавської облради від 20.12.1993 р.
6	РЛП «Кагамлицький» місцевого значення	28,15	Рішення Полтавської облради від 28.02.2013 р.
	Усього	677,39	

Загальна площа об'єктів ПЗФ міста становить 677,39 га, що складає 7,07 % від загальної площі міста (9586 га станом на 01.01.2019 р.).

На рис. 3.3 представлено розташування об'єктів природно-заповідного фонду на території м. Кременчук.



Рисунок 3.3 – Об'єкти ПЗФ м. Кременчук

Смарагдова мережа (Emerald Network) – це ряд територій природоохоронного значення, що представляють особливий інтерес для збереження оселищ з Резолюції № 4 та видів флори і фауни з Резолюції № 6 Конвенції про дикі види флори та фауни і середовища існування у Європі (Бернська конвенція, 1979).

Виділення територій Смарагдової мережі можливо лише за умови якісної широкомасштабної інвентаризації локалітетів видів та біотопів європейського значення, тобто тих, що включені до резолюцій Бернської конвенції і додатків Оселищної директиви.

На території Полтавської області є об'єкти, які віднесені до Смарагдової мережі України [29], а нижче наведений об'єкт, який розташований найближче до території об'єкту планованої діяльності:

- РЛП «Кременчуцькі плавні» (Kremenchutski Plavni Regional Landscape Park) UA0000087, площа 5098,00 га.

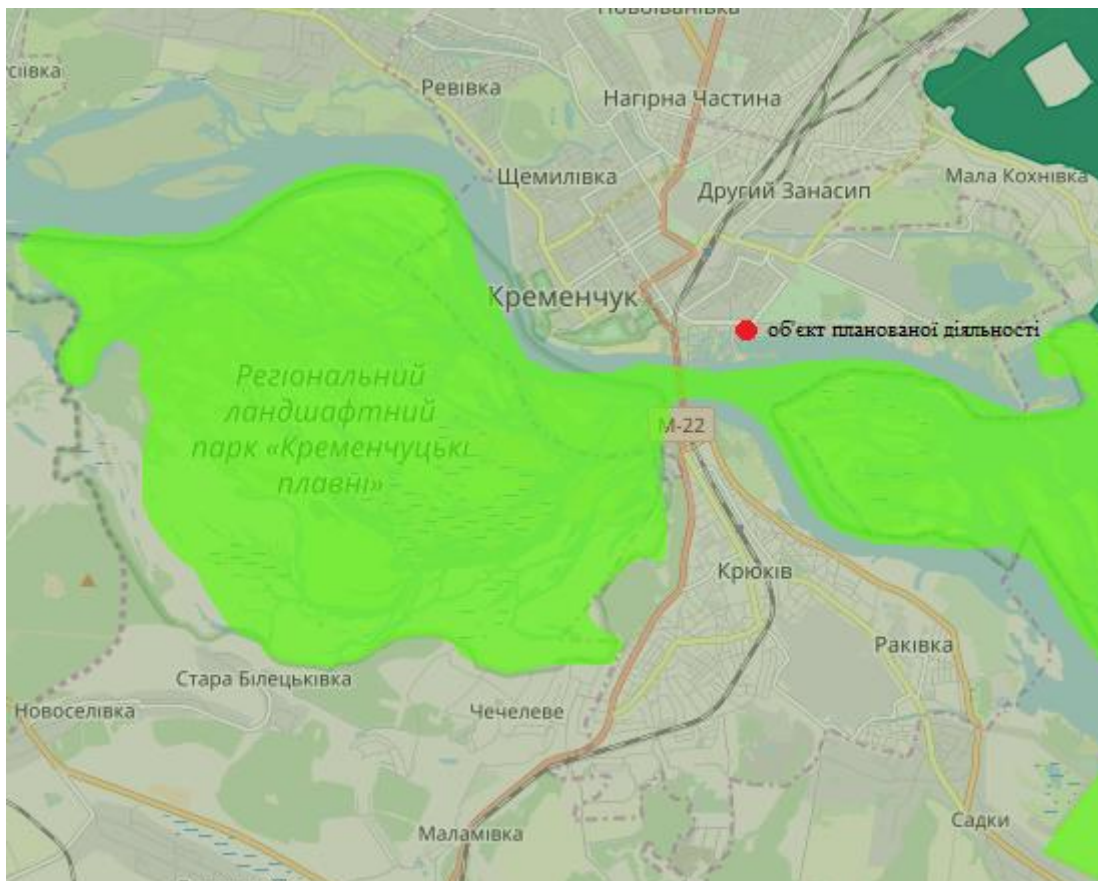


Рисунок 3.4 – Місце розташування найближчого об'єкту Смарагдової мережі – РЛП «Кременчуцькі плавні»

### ***3.1.7 Об'єкти екологічної мережі***

Відповідно до ст. 3 Закону України «Про екологічну мережу України» екомережа – єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного та біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні [30].

Екомережа розглядається як єдина територіальна система об'єктів, що перебувають під особливою охороною з метою збереження всього біо- і ландшафтного різноманіття, покращення стану довкілля в цілому.

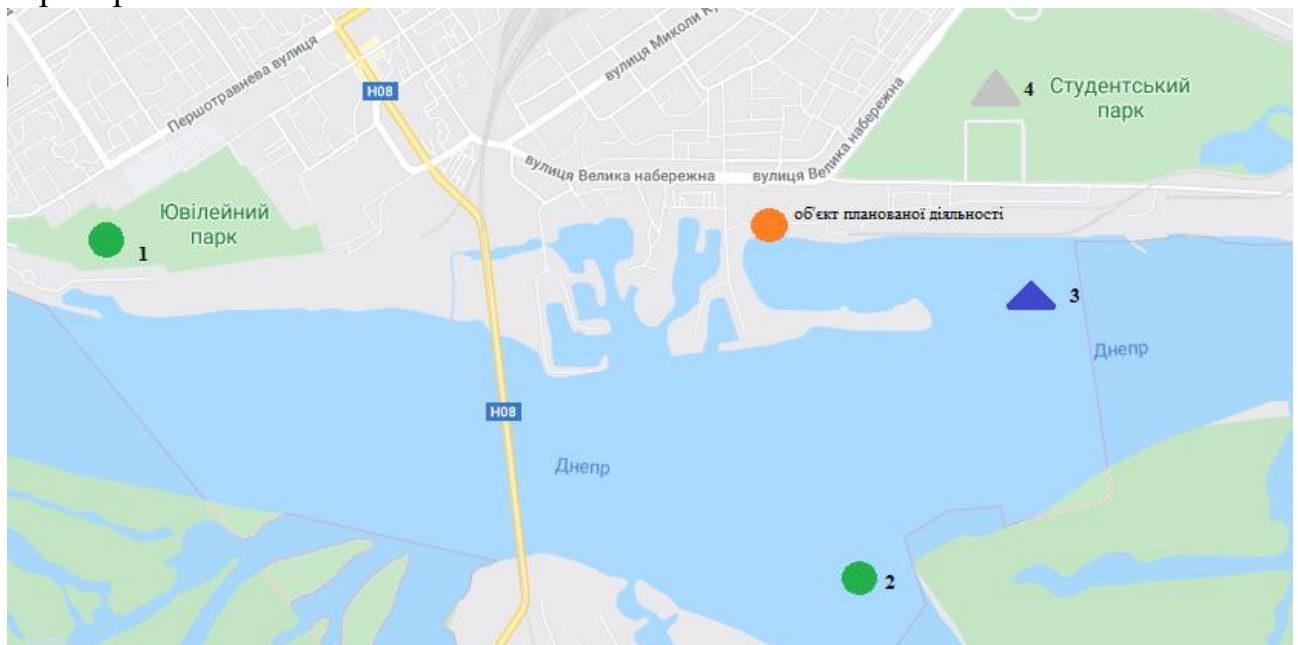
До Схеми екологічної мережі Кременчука належать 7 ключових територій (природних ядер): 1) Кременчуцько-Білецьківське ядро (РЛП «Кременчуцькі плавні» і ЛЗЗЗ «Білецьківські плавні»); 2) Придніпровське ядро (ППСПМ «Придніпровський»); 3) Центральне ядро (сквер імені Олега Бабаєва, бульвар О. С. Пушкіна); 4) Троїцьке ядро (КПП «Міський сад»); 5) Мирне ядро (Парк миру); 6) Кагамлицьке ядро (РЛП «Кагамлицький»); 7) Центральньо-Крюківське ядро (парк Крюківський і сквер Небесної Сотні).



Серед них найближчим до об'єкту планованої діяльності є Кременчуцько-Білецьківське ядро (РЛП «Кременчуцькі плавні» і ЛЗЗЗ «Білецьківські плавні»). РЛП «Кременчуцькі плавні» створений на площі 5080 га, із них на території міста 602 га для збереження в природному стані типових і унікальних природних комплексів та об'єктів, входить до складу природно-заповідного фонду України, охороняється як національне надбання, щодо якого встановлюється особливий режим охорони, відтворення і використання та є складовою частиною світової системи природних територій та об'єктів, що перебувають під особливою охороною. Ландшафтний заказник загальнодержавного значення «Білецьківські плавні» увійшов до території РЛП «Кременчуцькі плавні» без ліквідації його статусу та категорії, а також встановленого заповідного режиму.

Дніпровський коридор. Сполучний елемент екомережі національного значення. Має витягнуту форму і розділяє місто дві частини. На його території розташовано Кременчуцько-Білецьківське ядро. Дніпровський коридор є однією з найважливіших ділянок збереження біологічного різноманіття та одним з основних міграційних шляхів для тварин і рослин.

До відновлювальної території екомережі відноситься парк «Студентський» на площі 37,88 га. Знаходиться на території Першого Занасипу між вул. Велика Набережна, вул. Флотською і вул. Ярмаркова. Під зеленими насадженнями – 50 % території, а також на території парку розташовано озеро Силікатне. Це територія з деградованою природною рослинністю, потребує проведення спеціальних відновлювальних заходів, одним із яких є озеленення території.



Примітка: 1 – Придніпровське ядро ППСМ «Придніпровський»; 2 – Кременчуцько-Білецьківське ядро (РЛП «Кременчуцькі плавні» і ЛЗЗЗ «Білецьківські плавні»); 3 – Дніпровський екологічний коридор; 4 – відновлювальна територія парк «Студентський».

Рисунок 3.5 – Карта-схема місця розташування об'єкта планованої діяльності у локальній екомережі Кременчука

Територія планованої діяльності у відповідності до вимог Постанови КМУ «Порядку включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі» не включена до переліків територій та об'єктів екологічної мережі Полтавської області [31].

### ***3.1.8 Атмосферне повітря***

Основний вклад в забруднення атмосферного повітря м. Кременчука здійснюють підприємства машинобудування, енергетики, нафтохімії та будівельної індустрії. Викиди забруднюючих речовин здійснюються від стаціонарних та пересувних джерел забруднення.

У 2018 р. від стаціонарних джерел забруднення у повітря Полтавської області надійшло 52,156 тис. т забруднюючих речовин (без урахування викидів діоксиду вуглецю), що на 0,323 тис. т, або на 6,7 % менше, ніж у 2017 році. Із загальної кількості забруднюючих речовин, що надійшли в атмосферу, викиди метану та оксиду азоту, які належать до парникових газів, становили відповідно 6,519 тис. т (12,5 % обласних викидів) та 0,080 тис. т (0,14 % обласних викидів). Крім цих речовин, у 2018 році в атмосферу було викинуто 3342,137 тис. т (менше ніж у попередньому році на майже 6 %) діоксиду вуглецю, який також впливає на зміну клімату.

Серед стаціонарних джерел головними забруднювачами області є підприємства м. Кременчука та м. Горішні Плавні. На м. Кременчук припадало 29,67 % від усіх викидів забруднюючих речовин в атмосферу стаціонарними джерелами області.

Щільність викидів від стаціонарних джерел забруднення у розрахунку на квадратний кілометр території області становила 1,814 т шкідливих речовин (менше ніж середній показник в Україні (4,155 т) у 2,3 рази).

Обсяги викидів шкідливих речовин у розрахунку на одну особу області становили 37,07 кг (менше ніж середній показник в Україні в 1,6 разів).

Близько 95 % усіх викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря припадає на: ПАТ «Укртатнафта», ПАТ «Кременчуцький завод технічного вуглецю», ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ», ПАТ «Кременчуцький колісний завод», ПАТ «АвтоКрАЗ», ПАТ «Кременчуцький сталеливарний завод», ПАТ «Кредмаш», ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод».

Динаміка викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення м. Кременчука наведено на рис. 3.6.

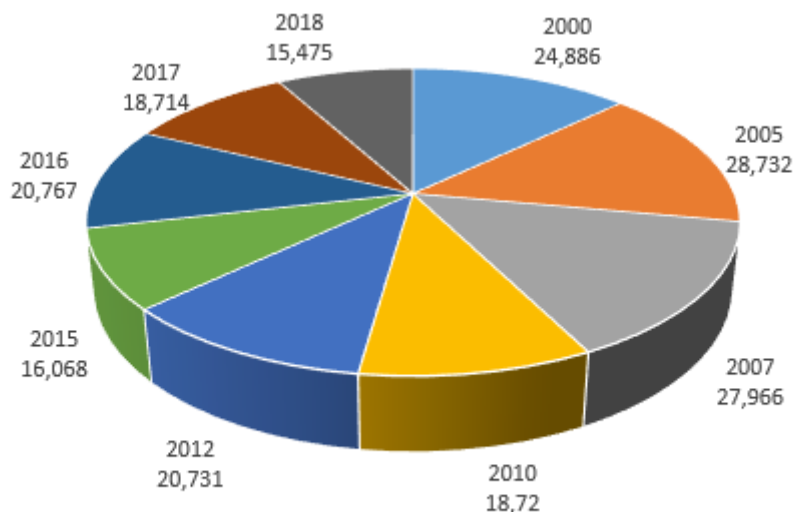


Рисунок 3.6 – Динаміка викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення м. Кременчук, тис. т

Обсяги викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами в атмосферне повітря м. Кременчука та Полтавської області за даними Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища в Полтавській області у 2018 році [32] наведені у табл. 3.4.

Таблиця 3.4 – Обсяги викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами в атмосферне повітря м. Кременчука та Полтавської області

	Обсяги викидів, т		Збільшення +/- зменшення викидів у 2018 р. проти 2017 р., т	Обсяги викидів у 2018 р. до 2017 р., %	Викинуто в середньому одним об'єктом спостереження, т
	у 2018 р.	у 2017 р.			
По Полтавській області в цілому	52156,174	55892,884	-3736,71	93,3	84,945
м. Кременчук	15475,081	18713,714	-3238,633	82,7	214,073

Відповідно до приведених даних (рис. 3.6 та табл. 3.4), ситуація з викидами забруднюючих речовин від стаціонарних джерел у м. Кременчука та Полтавській області стабільна. У порівнянні з 2017 роком у 2018 році спостерігається скорочення викидів на 3238,633 т по місту та на 3736,71 т по області.

Для аналізу існуючого стану забруднення атмосферного повітря в районі розташування підприємства доцільно привести характеристику фонових концентрацій забруднюючих речовин.

Величини фонових концентрацій приймаються відповідно до Наказу Міністерства екології та природних ресурсів України «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» [33]. В якості фонових концентрацій використовувались дані, надані Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської ОДА (Додаток 20).

Інформація по фоновим концентраціям забруднюючих речовин, які викидаються даним підприємством, приведена в табл. 3.5.

Таблиця 3.5 – Інформація по фоновим концентраціям забруднюючих речовин

№ з/п	Забруднююча речовина		Гігієнічні нормативи ГДК, ОБРД (мг/м <sup>3</sup> )	Фонова концентрація (мг/м <sup>3</sup> )
	код	найменування		
24	2754	Вуглеводні насичені	1,00	0,4

У місті Кременчуці функціонує система стаціонарних постів вимірювання рівня забруднення атмосферного повітря шкідливими домішками, яка належить Державній службі України з надзвичайних ситуацій. Ця система складається з 4 постів спостереження за забрудненням атмосферного повітря (ПСЗ).

### 3.1.9 Фонові рівні шуму

Основними джерелами шумового навантаження м. Кременчук є виробничі підприємства, автомобільний та залізничний транспорт. Найбільш несприятлива акустична ситуація склалася в центральній частині міста в районі магістральних вулиць з найбільш інтенсивними автопотоками.

Підприємство, що розглядається, розташоване у промислової зони міста у безпосередньої близькості від автодороги. У процесі провадження планованої діяльності використовується технологічне обладнання, яке може спричинити шумове навантаження.

З метою оцінки акустичної ситуації, яка склалася в районі розміщення ПрАТ «Кременчуцький річковий порт», були проведені дослідження шумового навантаження (Протоколи наведено в Додатку 21). Вимірювання шумового навантаження проводилися лабораторією якості навколишнього середовища ТОВ «Екотрейд», свідоцтво про відповідність стану системи вимірювань наведено в Додатку 22. Одержані показники порівнювали із нормативно допустимими на межі житлової забудови згідно Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджених Наказом № 463 від 22.02.2019 р. [15].

Місце проведення вимірювань:

- № 004/1: у північному напрямку на відстані 13 м від майданчику підприємства вздовж автодороги;
- № 004/2: на межі найближчої житлової забудови, за адресою вул. Велика Набережна, 35А.

Результати досліджень шумового навантаження наведені у таблиці 3.6.

Таблиця 3.6 – Результати досліджень шумового навантаження

№ п/п	Номер протоку досліджень	Еквівалентний рівень шуму, дБА	Гранично допустимий рівень (екв.), дБА	Максимальний рівень шуму, дБА
1	004/1	51,0	55	65,3
2	004/2	52,0		66,8

З аналізу табл. 3.6 видно, еквівалентний рівень шуму у визначених точках дослідження не перевищує граничнодопустимого рівня, а отже, робота підприємства на протязі доби не спричинює акустичного дискомфорту для територій, що розглядається.

На рис.3.7 відображені місця проведення вимірювань акустичного навантаження.

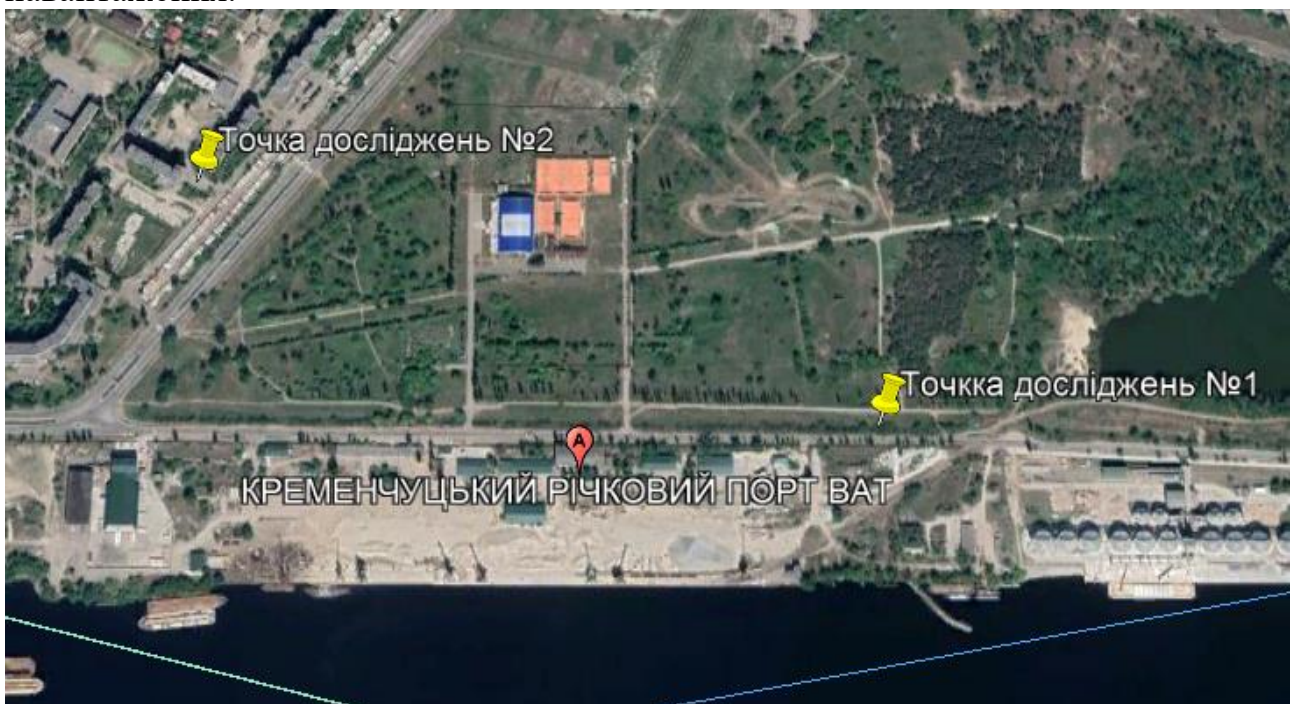


Рисунок 3.7 – Місця проведення вимірювань акустичного навантаження

## 3.2 Базовий рівень соціально-економічних умов

### 3.2.1 Землекористування

Земельна ділянка знаходиться у власності підприємства відповідно до Державного акту на право постійного користування землею, серія П-ПЛ № 006757 від 09.08.1999 р. (Додаток 1).

### 3.2.2 Архітектура, археологічна та культурна спадщина

На XI сесії Кременчуцької міської ради ІУ скликання від 10 квітня 2003 року було затверджено «Перелік пам'яток культурної спадщини міста Кременчука». На цей час на обліку і під охороною держави знаходилась 201 пам'ятка. З них 72 пам'ятки монументального мистецтва, 42 братські могили та окремі поховання відомих людей, 57 пам'яток архітектури та містобудування, 21 будівля, пов'язана з важливими історичними подіями та діяльністю відомих

осіб, 7 пам'яток археології та 2 пам'ятки садово-паркового мистецтва. Рішенням цієї ж сесії затверджені балансоутримувачі об'єктів культурної спадщини міста.

За даними Управління культури і туризму міської ради на 01.01.2019 р. на території міста знаходяться:

1) об'єкти культурної спадщини:

- пам'ятники та пам'ятні знаки (об'єкти монументального мистецтва та історії) – 40;
- Братські могили та окремі поховання відомих людей (об'єкти історії) – 62;
- будівлі (об'єкти архітектури, об'єкти архітектури та історії) – 57;
- меморіальні, пам'ятні та інформаційні дошки – 75;
- пам'ятки архітектури національного значення – 1 (Будинок для спостереження за рухом по Дніпру (мур.));
- пам'ятки архітектури місцевого значення – 59.

Згідно Наказу Міністерства культури України «Про занесення об'єктів культурної спадщини до Державного реєстру нерухомих пам'яток України» [35] до Переліку об'єктів культурної спадщини в Полтавській області, що заносяться до Державного реєстру нерухомих пам'яток України за категорією місцевого значення занесені об'єкти, які представлені у табл. 3.7.

Таблиця 3.7 – Перелік об'єктів культурної спадщини в Полтавській області, що заносяться до Державного реєстру нерухомих пам'яток України за категорією місцевого значення

№ п/п	Назва об'єкта	Датування	Адреса	Вид об'єкта	№ та дата рішення про взяття під охорону	Охор. №
1	Комплекс споруд Кременчуцького військового шпиталю	1849-1853 рр.	вул. Гоголя, 2	Пам'ятка архітектури	Наказ управління культури Полтавської обласної державної адміністрації від 03.06.2013 № 196	134-Пл
1.1	Корпус 1 (літер А) (Комплекс головного штабу інспектора резервної кавалерії та поселених військ (три основні корпуси))					134/1-Пл
1.2	Корпус 2 (літер Б) (Комплекс головного штабу інспектора резервної кавалерії та поселених військ (три основних корпуси))					134/2-Пл
1.3	Корпус 3 (літер В) (Комплекс головного штабу інспектора резервної кавалерії та поселених військ (три основних корпуси))					134/3-Пл

## **4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ**

### **4.1 Вплив на клімат і мікроклімат**

У результати провадження планованої діяльності не очікується змін мікроклімату. В процесі виробничої діяльності підприємства відсутні значні виділення теплоти, інертних газів і вологи.

Клімат району майданчика планованої діяльності – помірно-континентальний, характеризується нетривалою помірно м'якою зимою та тривалим вологим і теплим літом.

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднених речовин в атмосферному повітрі населених пунктів наведені в Додатку 19.

Викиди парникових газів від об'єкту планованої діяльності відсутні.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

### **4.2 Вплив на повітряне середовище**

У процесі господарської діяльності джерелами утворення забруднюючих речовин є технологічне обладнання і устаткування.

Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря в районі розташування об'єкту при провадженні планованої діяльності необхідно буде провести розрахунок розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин проводиться згідно сумарного значення викидів від усіх джерел підприємства (існуючих та новостворених) в координатній системі по програмі автоматизованого розрахунку концентрацій і розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері, а також з урахуванням фонових концентрацій. Аналіз розрахунків наведено в п. 5.3.

Розрахунки впливу від експлуатації об'єкту на повітряне середовище показують, що на межі СЗЗ та житлової забудови перевищення ГДК забруднюючих речовин та допустимого рівня шуму не відбудеться.

При дотриманні технологічних процесів та проведенні природоохоронних заходів, вплив планованої діяльності на повітряне середовище буде допустимий.

### **4.3 Вплив на земельні ресурси та ґрунти**

Планована діяльність передбачає оновлення експлуатації існуючих резервуарів для зберігання дизельного палива, що знаходилися в резерві. Тому при провадженні планованої діяльності не очікується впливу на земельні ресурси та ґрунти.

Реалізація планової діяльності не потребує залучення нових земельних ділянок.

Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

#### **4.4 Вплив на геологічне середовище**

Експлуатація резервуарів, обладнаних паливо-роздавальними колонками не буде спричиняти та сприяти розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ природного та техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових, змін напруженого стану і властивостей масивів порід, деформації земної поверхні, тощо) в районі його розташування.

Об'єкт планованої діяльності не чинить негативного впливу на геологічне середовище.

#### **4.5 Вплив на ландшафти**

Не відбудеться трансформація ландшафтів внаслідок діяльності об'єктів планованої діяльності ПрАТ «Кременчуцький річковий порт».

#### **4.6 Вплив на водні ресурси**

Локальний вплив об'єкту планованої діяльності на поверхневі води можливий лише при порушенні технологічного процесу або при виникненні надзвичайної ситуації. Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів в зонах їх впливів діяльності підприємства не відбувається.

Вплив на ґрунтові води об'єкту планованої діяльності не відбувається.

Водоспоживання підприємства здійснюється з міської мережі водопостачання на підставі укладеного договору. При експлуатації об'єкту планованої діяльності вода використовується на господарсько-побутові потреби. Розрахунок загальної кількості водокористування при провадженні планованої діяльності наведений в таблиці 1.4.

Водовідведення відбувається до системи міської каналізації. Господарсько-побутові стоки по розмежованій каналізаційній системі надходять на міські очисні споруди КП «Кременчукводоканал».

Дощові води та ті, що утворилися в наслідок танення снігу самоплинно потрапляють до міської мережі зливової каналізації.

Вплив планованої дальності на водне середовище відсутній.

#### **4.7 Вплив на флору та фауну**

Діяльність роботи об'єкту планованої діяльності не призводить до зміни кількісного, а особливо видового складу рослинних угруповань і фауни. Під впливом господарської діяльності не відбуваються зміни, а саме виснаження і деградація, складу домінуючих рослинних угруповань і фауністичних комплексів, а також ландшафтів.

На території планованої діяльності, а також поблизу відсутні рослинні угруповання, які охороняються у Зеленій книзі України.

Кількість птахів, які пролітають і мігрують, через ділянку, на якій має здійснюватися планована діяльність, не зменшиться, фактична смертність птахів не збільшиться та не очікується впливу на обмеження доступу птахів до



їх місць гніздування і годування, або на зменшення площі, яку використовують птахи.

Територія об'єкта не являється ареалами поширення мисливських та інших цінних видів тварин. У той же час використовується типовими видами птахів та комах.

Таким чином, фауністичні комплекси зосереджені на даній території являються типовими для Полтавської області і уособлюють собою природно-трансформовані території.

Таким чином, вплив на рослинний і тваринний світ – прямі загрози, які могли сприяти порушенню рослинного покриву та тваринного світу відсутні.

#### **4.8 Вплив на біорізноманіття**

Охорона видів флори і фауни завжди включає і охорону їх безпосереднього середовища, тобто місця зростання і перебування.

Збереження біорізноманіття передбачає здійснення комплексу заходів, спрямованих на забезпечення належної просторової, видової, популяційної та ценотичної різноманітності і цілісності об'єктів рослинного і тваринного світу, охорону умов їх місцезростання, а також невиснажливе використання.

За умов виявлення на території об'єкту планової діяльності ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» місцезростань видів рідкісних рослин, які охороняються на міждержавному рівні (Світовий Червоний список, Європейський Червоний список [36], Бернської конвенції [37]), державному рівні (Червона книги України [38]), а також видів, які охороняються рішенням Полтавської обласної ради «Про затвердження Переліків видів тварин і рослин, які не занесені до Червоної книги України, але є рідкісними або такими, що перебувають під загрозою зникнення на території Полтавської області» від 23.03.2005 р. з додатками № 1-3 // Лист Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації від 25.08.2015 р. № 3389/01-12 / Архів Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської облдержадміністрації, тобто регіонально рідкісні на підставі ст.27 Закону України «Про рослинний світ» [39] повинні бути пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання. Пересаджувати такі рослини зобов'язані юридичні або фізичні особи, які здійснюють цю забудову. А також будуть передбачатися і здійснюватися заходи щодо збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу з метою запобігання загибелі об'єктів рослинного світу в результаті господарської діяльності [39].

У Законі України «Про тваринний світ» ст.39 передбачена охорона середовища існування, умов розмноження, шляхів міграції тварин. Підприємства при здійсненні будь-якої діяльності, що впливає або може вплинути на стан тваринного світу, зобов'язані забезпечувати охорону середовища існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин [40].

Під час реалізації планованої діяльності здійснюються наступні вимоги до охорони тваринного світу – заборона спричинення загибелі диких тварин, руйнування їх нір і лігов, іншого житла і споруд тварин, місць розмноження.

Після проведення натурних обстежень території об'єкту планованої діяльності встановлено, що на території дослідження відсутні прямі та

опосередковані загрози і ризики для впливу, зміни біорізноманіття, а також відсутні ризики, які можуть бути спрямовані на знищення або пошкодження біорізноманіття.

#### **4.9 Вплив на ПЗФ та Смарагдову мережу України**

Безпосередньо поблизу об'єкту планованої діяльності, відсутні об'єкти природно-заповідного фонду України (заповідники, національні парки, регіональні парки, заказники, заповідні урочища та інші), як загальнодержавного так і місцевого значення. Також поблизу відсутні об'єкти та території, які пропонуються до резервування з метою подальшого заповідання під землі природно-заповідного фонду.

Найближчий об'єкт ПЗФ і Смарагдової мережі – це РЛП «Кременчуцькі плавні», який знаходиться на відстані до 0,8 км.

Враховуючи значну відстань до об'єктів ПЗФ і Смарагдової мережі (РЛП «Кременчуцькі плавні») планована діяльність ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» не матиме негативного впливу на цю територію.

#### **4.10 Вплив на об'єкти екологічної мережі**

Територія планованої діяльності у відповідності до вимог «Порядку включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі» не відповідає умовам для включення цієї території до екомережі Полтавської області [31].

Структурі елементи екомережі знаходяться на відстані об'єкту планованої діяльності: Придніпровське ядро ППСМ «Придніпровський» – 1,5 км; Кременчуцько-Білецьківське ядро (РЛП «Кременчуцькі плавні» і ЛЗЗЗ «Білецьківські плавні») – до 0,8 км; Дніпровський екологічний коридор – 0,1 км; відновлювальна територія парк «Студентський» – 0,3 км.

Враховуючи відстані ключових територій екологічної мережі планована діяльність ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» не матиме негативного впливу на структурні елементи екологічної мережі, як національного так і локального значення.

#### **4.11 Вплив на архітектурну, археологічну та культурну спадщину**

Безпосередньо поблизу території об'єкту планованої діяльності відсутні об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини, а також пам'ятки історії та містобудування.

У разі виявлення археологічних і історико-культурних об'єктів і пам'яток у процесі здійснення планованої діяльності, ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» зобов'язаний припинити ці роботи і негайно повідомити до органу управління у сфері археологічної та історико-культурної спадщини, а також вжити визначених цим органом заходів, спрямованих на охорону відповідних археологічних та історико-культурних об'єктів та пам'яток згідно з законодавством у сфері охорони археологічної та історико-культурної спадщини.

Планована діяльність ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» не матиме негативного впливу на дані території та об'єкти.

#### 4.12 Вплив на здоров'я населення

Одним із головних факторів розвитку значної кількості хвороб серед населення може бути вплив хімічних речовин. Структура захворюваності залежить від природних і кліматичних умов, від виду економічної діяльності, концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, якості питної води, рівня забрудненості ґрунтів, наявності шкідливих речовин в продуктах харчування.

Один із показників навколишнього середовища, що впливає на стан здоров'я населення – якість атмосферного повітря. Важливе місце в системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, які створюються об'єктами виробничої сфери, займають планувальні заходи і санітарно-захисні зони.

Відповідно до Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, [14] нормативний розмір СЗЗ для річних портів дорівнює 100 м, а від границь районів перевантаження та зберігання вантажів, що пилять – 300 м. Для об'єкту планованої діяльності нормативний розмір СЗЗ згідно Додатку 6 [14] дорівнює 100 м, яка входить в існуючий нормативний розмір СЗЗ підприємства.

Відповідно до нормативно-технічної документації нормування якості навколишнього природного середовища здійснюється з метою встановлення гранично допустимих норм впливу на навколишнє середовище, що гарантує екологічну безпеку населення та збереження генетичного фонду, забезпечує раціональне використання і відтворення природних ресурсів за умови сталого розвитку господарської діяльності.

В Україні розроблені та діють ГДК, перевищення яких за певних умов негативно впливає на здоров'я людини. Для визначення відповідності гігієнічним нормативам впливу планованої господарської діяльності було проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери за методикою ОНД-86 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» [41]. Детальний аналіз розрахунку розсіювання наведено в (п. 5.3).

Також в проекті здійснюється оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря (п. 5.4) шляхом розрахунку ризиків розвитку канцерогенних і неканцерогенних ефектів. Ризик появи шкідливих ефектів допустимий.

Ведення господарської діяльності підприємства необхідно здійснювати за всіма вимогами охорони навколишнього природного середовища. Експлуатаційна служба повинна підтримувати задовільний стан прилеглої території.

Отже, впровадження планованої діяльності ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» не спричинить негативного впливу на стан здоров'я та умов проживання населення.

#### **4.13 Вплив на соціально-економічні умови**

Оновлення експлуатації законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива, обладнаних паливо-роздавальними колонками надасть можливість:

- забезпечити власні виробничі потреби підприємства у паливі;
- забезпечити інфраструктурний розвиток міста та області завдяки створенню стабільних робочих місць безпосередньо на підприємстві;
- покращити соціально-економічний стан міста та області в цілому завдяки відрахуванням в бюджет податків під час планованої діяльності.

Реалізація проектних рішень з використанням сучасного технологічного обладнання дозволяє забезпечити плановану діяльність з оновлення експлуатації резервуарів для зберігання дизпалива ПрАТ «КрРП» з мінімальним впливом на довкілля.

## **5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ**

### **5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності**

Не передбачається проведення підготовчих та будівельних робіт, а також робіт з демонтажу обладнання, устаткування та споруд, таким чином вплив при виконанні підготовчих та будівельних робіт повністю відсутній.

Під час впровадження планованої діяльності джерелами впливу на навколишнє природне середовище від планованої діяльності є стаціонарні організовані та неорганізовані джерела викидів в атмосферу (5 шт.).

Кількість валових викидів забруднюючих речовин на період експлуатації об'єкту складе 0,0012 т/рік, викиди парникових газів відсутні.

Розрахунок розсіювання з урахування фонових концентрацій показав, що найбільша концентрація забруднюючих речовин спостерігається в межах нормативної СЗЗ.

Згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» [42] допустимий рівень звуку на прилеглий до житлової забудови території не повинен перевищувати 45/55 дБА, що більше ніж розрахунковий рівень шуму на межі житлової забудови при експлуатації об'єкту – 14,95 дБА.

Згідно результатів розрахунків шуму не потребується додаткових заходів боротьби з навантаженням виробничого шуму.

Водоспоживання підприємства здійснюється з міської мережі КП «Кременчукводоканал». При провадженні планованої діяльності вода використовується господарсько-побутові потреби.

Водовідведення відбувається до системи міської каналізації.

Впливу на поверхневі та підземні води в процесі експлуатації об'єкту спостерігатись не буде.

При експлуатації об'єкту зміни природного ґрунтового покриву, клімату і мікроклімату, водного режиму, фізичного і біологічного впливу на флору та фауну району не відбудуться.

### **5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття**

#### *Використання земельних ресурсів*

Планована діяльність буде розташована на території існуючого підприємства, додаткового відведення земель не потрібно. Вплив на земельні ресурси та ґрунтово-рослинний покрив відсутній.

#### *Використання ґрунтів*

Резервуари для зберігання дизпалива розташовані на існуючому огороженому майданчику підприємства, переставленому асфальтобетонним покриттям.

Вирубубвання дерев проектом не передбачається.

#### *Вода*

Водоспоживання підприємства здійснюється з міської мережі КП «Кременчукводоканал». На об'єкті планованої діяльності вода використовується господарсько-побутові потреби.

Водовідведення відбувається до системи міської каналізації.

Об'єкт планованої діяльності може спричиняти локальний вплив на поверхневі води лише при порушенні технологічного процесу або при виникненні надзвичайної ситуації.

#### *Біорізноманіття*

Використання у процесі провадження планованої діяльності біорізноманіття не передбачається.

### **5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійснення операцій у сфері поводження з відходами**

#### **5.3.1 Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря**

##### *При виконанні підготовчих і будівельних робіт*

Не передбачається проведення підготовчих та будівельних робіт. Вплив на атмосферне повітря повністю відсутній.

##### *При експлуатації об'єктів*

У ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» в наявності дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами № 5310436500-226 від 05.12.2018 р. виданий Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації (Додаток 23).

Потенційний вплив планованої діяльності на повітряне середовище передбачає здійснення викидів забруднюючих речовин при експлуатації технологічного обладнання. При провадженні планованої діяльності планується створення 5 нових джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин приведений в Додатку 16.

Перелік забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря при експлуатації об'єкту наведений в табл.5.1.

Таблиця 5.1 – Перелік забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря при експлуатації об'єкту

№ п/п	Забруднююча речовина		ГДКм.р., ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Клас небезпеки	Розрахунковий потенційний обсяг викидів (т/рік)
	код	найменування			
1.	<u>11000</u> 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	1,0	4	0,0012
Всього					0,0012

Загальна кількість викидів при експлуатації джерел об'єкту складатиме 0,0012 т/рік.

Параметри джерел викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря, що відображають кількісну та якісну характеристики джерел шкідливих викидів приведені в табл. 1.9 (розділ 1.5.2).

Відповідно до Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів [14] нормативний розмір СЗЗ для річних портів дорівнює 100 м, а від границь районів перевантаження та зберігання вантажів, що пилять – 300 м. Для розглядаємого об'єкту нормативний розмір СЗЗ згідно Додатку 6 [14] дорівнює 100 м, яка входить в існуючий нормативний розмір СЗЗ підприємства.

Ситуаційна карта-схема району розміщення підприємства з нанесеною санітарно-захисною зоною наведена в Додатку 18.

Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря в районі розташування підприємства та перевірки нормативного розміру СЗЗ проводиться розрахунок розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері проводився в координатній системі по програмі автоматизованого розрахунку концентрацій і розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері «ЕОЛ–версія 5.3.8». Згідно листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 3450/19/4-8 від 14.04.2006 р., програма входить у перелік програм рекомендованих Мінприроди України до використання (лист погодження Мінприроди України від 07.05.1998 р. № 11-5-68).

Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин у приземному прошарку атмосфери виконаний з урахуванням максимальних викидів від джерел та найбільш небезпечних швидкостей та напрямків вітру.

Розмір розрахункового прямокутника приймається 1000x1000 м із кроком 50 м на обох координатних осях. Мета розрахунку – визначення в розрахунковій точці найбільшої концентрації.

Розрахунок розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин виконувався з урахуванням фонових концентрацій. Величини фонових концентрацій приймаються відповідно до «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі» [33]. В якості фонових концентрацій використовувались дані, надані Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської ОДА (Додаток 20).

Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ та житлової забудови при експлуатації проєктованих джерел об'єкту наведені в табл. 5.2.

Таблиця 5.2 – Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ та в житловій забудові при експлуатації проєктованих джерел об'єкту

Найменування забруднюючих речовин	Максимальні концентрації в долях ГДК на межі СЗЗ (№ 1) та в житловій забудові (№ 2) з урахуванням фону	
	№ 1	№ 2
Вуглеводні граничні С12-С19	0,55	0,41

Так як планована діяльність розташовується на існуючій території діючого підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» був також проведений розрахунок розсіювання забруднюючих речовин з врахуванням викидів від проєктованих джерел та від існуючих джерел викидів. Розрахунок розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин виконувався з урахуванням фонових концентрацій. Результати розрахунку наведені в табл. 5.3.

Таблиця 5.3 – Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ та в житловій забудові від проєктованих та від існуючих та проєктованих джерел викидів

Найменування забруднюючих речовин	Максимальні концентрації в долях ГДК на межі СЗЗ (№ 1) та в житловій забудові (№ 2) з урахуванням фону	
	№ 1	№ 2
Вуглеводні граничні С12-С19	0,47	0,42

Аналіз результатів розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в приземній частині атмосфери з урахуванням фонових концентрацій показав, що для забруднюючої речовини, яка викидається в атмосферу, сума відношення максимальної приземної концентрації до її ГДК на границі СЗЗ та в житловій забудові не перевищує 1 ГДК.

Друкований варіант результатів розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі представлений у Додатку 24.

Разом з тим, для запобігання негативного впливу на повітряне середовище та з метою скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проєктом передбачається комплекс організаційно-технічних заходів, направлених на зменшення і зниження обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а саме:

- дотримання технологічного процесу, вимог пожежної безпеки;
- підтримка повної технічної готовності обладнання і герметичності трубопроводів;
- збереження обладнання в справному експлуатаційному стані;
- проведення систематичного контролю за герметичністю клапанів, арматури та з'єднань трубопроводів;
- регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря в період несприятливих метеорологічних умов (НМУ).

Таким чином, при впровадженні передбачених в проєкті заходів, вплив планової діяльності на повітряне середовище можна оцінювати як незначний.

### **5.3.2 Скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти**

При експлуатації об'єкту планованої діяльності на господарсько-побутові потреби використовується вода з міської мережі водопостачання відповідно до укладеного договору. Розрахунок кількості водоспоживання наведений в табл.1.4, та складає 0,025 м<sup>3</sup>/добу або 0,0063 тис. м<sup>3</sup>/рік.



Водовідведення відбувається до системи міської каналізації.

Дошові води та ті, що утворилися в наслідок танення снігу самоплинно потрапляють до міської мережі зливової каналізації.

Підприємство щоквартально проводить лабораторний контроль показників скидаємих стічних вод ПрАТ «КрРП» в мережі КП «Кременчукводоканал» (Додаток 13).

Впливу на поверхневі та підземні води в процесі експлуатації об'єкта спостерігатись не буде. При порушенні умов технологічного процесу або при виникненні надзвичайної ситуації можливе незначне потрапляння вуглеводнів в поверхневі води.

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів в зонах їх впливів діяльності підприємства не відбувається.

Утворення та скид на рельєф місцевості побутових та виробничих стоків при експлуатації об'єкта проектом виключено повністю.

### **5.3.3 Шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення**

#### *При виконання підготовчих і будівельних робіт*

Не передбачається проведення підготовчих і будівельних робіт. Вплив повністю відсутній.

#### *При експлуатації об'єктів*

Основним джерелом утворення шуму та вібрації на підприємстві при експлуатації об'єкту є насосне обладнання (насос Ш-40-4-18/4,6).

Рівень шуму та вібрації, що утворюється під час роботи обладнання не перевищуватиме нормативів, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків (14,95 дБА при нормативному значенні 55 дБА в денний час та 45 дБА в нічний час).

Отже, додаткові заходи із шумопоглинання не потрібні.

Згідно результатів розрахунків шуму (див. п. 1.5.2) не потребується додаткових заходів боротьби з навантаженням виробничого шуму згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» [42].

У процесі провадження планованої діяльності суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору шумового та вібраційного забруднення не очікується.

Не передбачено використання та встановлення на об'єкті обладнання, яке б могли являтися джерелами іонізуючого, світлового, теплового та радіаційного забруднення. Вплив іонізуючого, світлового, теплового та радіаційного забруднення на довкілля від планованої діяльності при експлуатації не передбачається.

### **5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами**

#### *При виконання підготовчих і будівельних робіт*

Не передбачається проведення підготовчих і будівельних робіт, а також робіт з демонтажу обладнання, устаткування та споруд, таким чином утворення відходів не очікується.

### *При експлуатації об'єктів*

У процесі виробничої діяльності об'єкта утворюватимуться відходи III та IV класу небезпеки.

Інформація про види та кількість відходів, що можуть утворюватися на підприємстві, приведені в пункті 1.5.2.

Договори на передачу відходів у підприємства в наявності та наведені в Додатку 15.

З метою визначення впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення негативних наслідків, їх відвернення та подолання під час провадження планованої діяльності необхідно здійснювати контроль за станом місць розміщення твердих побутових відходів у відповідності до вимог статей 17 та 29 Закону України «Про відходи» [44].

До основних принципів, які покладені в основу заходів щодо контролю утворення відходів та мінімізації впливу відходів на довкілля належать:

- постійний облік утворення, накопичення і передачі відходів;
- підвищення рівня технічної дисципліни та відповідальності при організації тимчасового зберігання відходів;
- моніторинг і контроль стану власних місць утворення, тимчасового розміщення відходів.

Поводження з відходами, з дотриманням санітарно-екологічних правил їх зберігання, збору та передачі іншим власникам дозволить мінімізувати негативний вплив на навколишнього середовище і комфортність проживання населення.

#### **5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій**

##### *Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я людей та довкілля*

Визначення рівнів ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій 2.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» [45], шляхом припущення щодо можливих причин негативного впливу на навколишнє природне середовище та стан довкілля.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів.

##### Оцінка ризиків несприятливих (канцерогенних і неканцерогенних) ефектів

Значення забруднення довкілля, що створюються промисловим об'єктом, не повинні створювати ризик несприятливих (канцерогенних і неканцерогенних) ефектів для здоров'я населення.

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів визначається за розрахунками індексу небезпеки розраховується за формулою 5.1:

$$HI = \sum HQ_i \quad (5.1)$$

де  $HQ_i$  – коефіцієнти небезпеки окремих речовин, які визначаються за формулою 5.2:

$$HQ_i = \frac{C_i \cdot V_{\text{в.п.}} \cdot 70}{RfC_i \cdot 365} \quad (5.2)$$

де  $C_i$  – концентрація  $i$ -ої речовини в житловій забудові, мг/м<sup>3</sup>;

$V_{\text{в.п.}}$  – об'єм повітря, яке вдихається, м<sup>3</sup>;

$RfC_i$  – референтна (безпечна) концентрація  $i$ -ої речовини, мг/м<sup>3</sup>.

Одиничний ризик – верхня довірча межа додаткового прижиттєвого ризику, що обумовлений впливом хімічної речовини в концентрації 1 мкг/м<sup>3</sup> – це ризик на 1 одиницю концентрації.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів ( $ICR_i$ ) від речовин, яким властива канцерогенна дія, розраховується за формулою 5.3:

$$ICR_i = C_i \cdot UR_i \quad (5.3)$$

де  $C_i$  – середня концентрація речовини в атмосферному повітрі за весь період усереднення експозиції, мг/м<sup>3</sup>;

$UR_i$  – одиничний канцерогенний ризик  $i$ -ої речовини, м<sup>3</sup>/мг.

Одиничний ризик розраховується через фактор канцерогенного потенціалу. При відсутності даних факторів канцерогенного потенціалу, одиничний канцерогенний ризик можна розрахувати через експозицію впливу речовини за формулами 5.4-5.5:

$$UR_i = \frac{LADD \cdot 70}{20} \quad (5.4)$$

$$LADD = \frac{C_i \cdot CR \cdot ED \cdot EF}{BW \cdot AT \cdot 365} \quad (5.5)$$

де  $LADD$  – експозиція впливу речовини з можливим виникненням канцерогенного ефекту, м<sup>3</sup>/мг;

$C_i$  – концентрація речовини на межі СЗЗ, мг/м<sup>3</sup>;

$CR$  – швидкість надходження до організму (0,02 м<sup>3</sup>/добу);

$ED$  – частота експозиції (все життя ~ 70 років);

$EF$  частота впливу – 350 днів;

$BW$  – середня вага (70 кг);

$AT$  – тривалість життя (70 років);

365 – кількість днів на рік.

Вихідні дані та результати розрахунку неканцерогенного ризику для здоров'я населення від очікуваного забруднення атмосферного повітря, що створюється об'єктом, представлені в табл. 5.4.

Таблиця 5.4 – Вихідні дані та результати розрахунку неканцерогенного ризику при експлуатації об'єктів

Забруднюючі речовини	RfC, мг/м <sup>3</sup>	HQi
Вуглеводні насичені	1,0*	2,6·10 <sup>-5</sup>
		2,6·10 <sup>-5</sup>

\*Згідно п. 4.4.1 МР 202.12-142-2007, у разі відсутності референтних концентрацій як еквівалент можна використовувати гранично допустимі концентрації (ГДК).

Значення  $\Sigma HQ = 2,6 \cdot 10^{-5} < 1$  – ризик зневажливо малий.

Перелічена вище речовина не відносяться до переліку потенційних канцерогенів, затверджених Наказом МОЗ України «Про затвердження гігієнічного нормативу «Перелік речовин, продуктів, виробничих процесів, побутових та природних факторів, канцерогенних для людини» [46], переліку канцерогенів (за даними Міжнародного агентства з вивчення раку МОЗ), не визначений її фактор канцерогенного потенціалу згідно додатку до пункту 4.3.2. Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» [41]. Тому приймається значення  $ICR_i = 1, E-06$ .

Як видно із наведених даних, на відстані 100 м від підприємства рівень забруднення атмосферного повітря визначається як середній та не буде створюватиме неприйнятних рівнів ризику для здоров'я населення, розвитку неканцерогенних ефектів для критичних органів і систем, у тому числі для органів дихання.

У разі безумовного виконання зобов'язань, що приймаються підприємством на себе, щодо реалізації технічних рішень із забезпечення норм і правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної безпеки на всіх етапах планованої діяльності рівень екологічного ризику буде зведений до мінімального – безумовно-прийняттого.

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних і індивідуального канцерогенного ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів на об'єкті, є припустимими, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Ризик розвитку канцерогенних ефектів внаслідок експлуатації об'єкта відсутній, а ризик розвитку неканцерогенного ефекту надзвичайно малий.

Таким чином, екологічний ризик при реалізації планованої діяльності практично відсутній, а залишкові впливи на навколишнє середовище не виходять за нормативні межі. Це дозволяє стверджувати, що діяльність не порушить екологічну рівновагу навколишнього середовища.

Враховуючі помірний, а часом і незначний вплив планованої діяльності на компоненти навколишнього середовища, можна оцінити екологічні ризики для природного середовища та здоров'я населення як прийнятні і такі, що не перевищують дозволених показників.

#### Оцінка соціального ризику планової діяльності

Оціночне значення соціального ризику визначається згідно з формулою 5.6:

$$R_s = \left[ \prod_{i=1}^m R_i \right]^{\frac{1}{m}} \cdot V \cdot \frac{N}{T} \cdot N_p \quad (5.6)$$

де  $\prod R_i$  – добуток сукупності екологічних ризиків техногенного походження;

$m$  – кількість складових, для яких оцінюється екологічний ризик;  
 $V$  – уразливість території від прояву забруднення атмосфери (відношення площі, віднесеної під об'єкт, до площі об'єкту з санітарно-захисною зоною);  
 $N$  – чисельність населення;  
 $T$  – середня тривалість життя, приймається 70 років;  
 $N_p$  – коефіцієнт (Додаток Л до ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)» [47])  $N_p = 1$ ;  
Площа, віднесеної під об'єкти планованої діяльності – 30 м<sup>2</sup>;  
Площа об'єкту з санітарно-захисною зоною – 11016 м<sup>2</sup>;  
Чисельність населення – 225892 чол.;  
Соціальний ризик для джерел:

$$R_s = 7 \cdot 10^{-12} \text{ – рівень ризику прийнятний.}$$

Висновок: експлуатація об'єкту не призведе до істотного погіршення стану навколишнього середовища. Соціальний рівень ризику оцінюється як «прийнятний».

У разі безумовного виконання зобов'язань з реалізації технічних рішень відповідно до норм і правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної безпеки на всіх етапах планованої діяльності ступінь екологічного ризику може бути зведений до мінімуму.

Таким чином, екологічний ризик при реалізації планованої діяльності практично відсутній, а залишкові впливи на навколишнє середовище не виходять за нормативні межі. Це дозволяє стверджувати, що реалізація проектної діяльності не порушить екологічну рівновагу навколишнього середовища.

#### *Оцінка забруднення атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах*

Несприятливі метеоумови (НМУ) призводять до підвищення рівня забруднення повітря, що вимагає відповідного регулювання викидів шкідливих речовин в атмосферу, шляхом їх короткочасного скорочення на основі попередження (прогнозу про НМУ) про можливе зростання концентрації шкідливих домішок в повітрі.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища [48], для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи з регулювання викидів розробляються на всіх підприємствах, що мають джерела викидів шкідливих речовин в атмосферу. При відсутності постів спостереження Гідрометеослужби, заходи для НМУ не розробляються.

З урахуванням очікуваного рівня забруднення повітря складаються попередження 3-х ступенів, які відповідають 3-м режимам роботи підприємства в періоди НМУ.

Ці заходи передбачають скорочення виробництва або зупинку окремих виробництв підприємства в залежності від ступеня попередження. Виконання заходів I, II або III-го ступенів попередження визначає скорочення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 %; 20-40 % і 40-60 % відповідно.

1. Заходи з скорочення викидів у I-му режимі роботи підприємства в період НМУ носять організаційно-технічний характер, не знижують продуктивності підприємства і дозволяють скоротити концентрацію за рахунок наступних організаційно-технічних заходів:

- посилити контроль за точним дотриманням технологічного процесу виробництва;

- заборонити роботу устаткування на форсованому режимі;

- розосередити в часі роботу технологічних агрегатів, не задіяних в єдиному безперервному технологічному процесі, при роботі яких викиди шкідливих речовин в атмосферу досягають максимальних значень;

- посилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічними процесами;

- заборонити продування та чищення устаткування, газоходів, ємностей, в яких зберігалися забруднюючі речовини; ремонтні роботи, пов'язані з підвищенням виділенням шкідливих речовин в атмосферу;

- підсилити контроль за герметичністю газохідних систем і агрегатів;

- посилити контроль за технічним станом та режимом експлуатації апаратів газоочищення;

- забезпечити безперервної роботи пилогазоочисної системи та її окремих елементів, недопущення зниження їх потужності або відключення на ревізії або ремонті;

- припинити випробування устаткування, пов'язаного із змінами технологічного режиму, що приводить до збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферу;

- забезпечити інструментальний контроль викидів шкідливих речовин в атмосферу в контрольних точках згідно плану-графіку.

Після надходження попередження I-го режиму встановлюється контроль за роботою обладнання.

2. Заходи щодо скорочення викидів II-го режиму роботи підприємства включають всі види заходів першого режиму, а також заходи, розроблені на базі технологічних процесів і супроводжуються незначним зниженням продуктивності підприємства. Ці заходи дозволяють скоротити концентрацію за рахунок зниження продуктивності окремого технологічного обладнання у разі, якщо початок планово-попереджувальних робіт з ремонту технологічного устаткування за часом збігається з періодом настання несприятливих метеоумов, слід провести зупинку обладнання.

При попередженні II-го режиму, діють всі умови першого із уведенням обмеження на виконання вантажно-розвантажувальних робіт, що супроводжуються надходженням шкідливих речовин до компонентів довкілля.

3. Заходи III-го режиму попередження включають у себе всі заходи, розроблені на базі технологічних процесів, що дають можливість зниження

викидів забруднюючих речовин в атмосферу за рахунок тимчасового скорочення продуктивності підприємства. При отриманні попередження III-го режиму скорочується виробництво на 40-60 %, за необхідності – до повної зупинки.

Контроль за дотриманням нормативів проводиться безпосередньо на джерелах за всіма основними складовими викидів за відповідними методиками.

Методи контролю повинні забезпечувати достовірність результатів контролю, передбачати проведення відбору проб при характерних виробничих умовах з урахуванням роботи технологічного обладнання і газоочисних пристроїв.

*Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини*

Об'єкти культурної спадщини у безпосередній близькості від об'єкту планованої діяльності не виявлено.

*Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій*

Метою даного розділу є опис та оцінка ризиків та потенційних впливів в результаті нештатних ситуацій/аварій.

Аварії – це вихід зі строю машин, механізмів, комунікацій, споруд та їх систем внаслідок порушення технології виконання робіт, правил експлуатації, заходів безпеки, помилок, допущених при проектуванні, будівництві, заготівлі агрегатів, стихійного лиха. З метою недопущення виникнення аварійних ситуацій передбачено ряд організаційно-технічних заходів.

На випадок виникнення аварійної ситуації передбачено ряд організаційно-технічних заходів, спрямованих на ліквідацію виниклої ситуації та недопущення забруднення навколишнього природного середовища.

Аварійні ситуації в процесі виробничої діяльності малоімовірні. Система регулювань процесів виробництва за допомогою пристроїв автоматики.

На об'єкті планованої діяльності передбачені заходи щодо зменшення вірогідності та наслідків виникнення аварійних ситуацій. Основною умовою, що виключає забруднення атмосфери та поверхневих вод, є гарантована характеристика технологічного обладнання, дотримання вимог охорони праці і правил пожежної безпеки, системи пожежогасіння.

При провадженні планованої діяльності передбачені заходи щодо зменшення вірогідності та наслідків виникнення аварійних ситуацій:

- забезпечення вибухо-пожежобезпеки відповідно до категорії об'єкта та вимог ДБН;
- занулення та заземлення електроустаткування;
- оснащення об'єктів первинними засобами пожежогасіння;
- огороження конструкцій і устаткування в небезпечних місцях;
- до обслуговування устаткування допускаються особи, що пройшли навчання та здали відповідний технічний мінімум правил протипожежної безпеки, охорони праці;
- підтримка проектно-технологічного режиму роботи обладнання в межах, встановлених технологічними процесами та інструкціями з експлуатації;

- проведення систематичного контролю за герметичністю технологічного обладнання;
- обладнання приладами сигналізації та автоматики;
- суворе дотримання технологічної дисципліни і вимог охорони праці;
- розробка системи протиаварійних заходів у випадку стихійних лих;
- мінімізація/виключення сторонніх осіб на території об'єкта планованої діяльності.

- на випадок невеликих розливів вуглеводнів безпосередньо на причалі завжди повинне бути надувне бонове загородження для локалізації виявленого розливу вуглеводнів, а також адсорбуючий (поглинаючий) матеріал в упаковці, що забезпечує повне його збереження і придатність.

Ураховуючи, що всі заходи спрямовані на виключення аварійних ситуацій та забезпечення безаварійної експлуатації об'єкту, ймовірність виникнення аварії мінімальна.

Визначений вплив на навколишнє середовище носить локальний характер, залишковий вплив на навколишнє середовище не перевищує нормативні обмеження.

### **5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів**

Території, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив, в районі розташування підприємства відсутні.

Об'єкт планованої діяльності розміщуються з дотриманням відстаней встановлених чинними нормативними документами. Перевищення санітарно-епідеміологічних нормативів шуму, якості атмосферного повітря, ґрунтів та водних об'єктів не передбачається, в зоні впливу планованої діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, та об'єкти історико-культурної спадщини.

Планована діяльність знаходиться поза межами територій Смарагдової мережі.

При здійсненні оцінки впливу підприємства на стан забруднення атмосферного повітря було проведено розрахунок розсіювання забруднення атмосферного повітря, відповідно до вимог ОНД-86 [41]. Розрахунки проводилися за допомогою програми «ЕОЛ». Розрахунок приземних концентрацій проводився для найбільш несприятливих метеорологічних умов при найбільшій кількості викидів забруднюючих речовин та з урахуванням фонових концентрацій, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря. Розрахунки розсіювання показали, що в районі діяльності підприємства санітарні норми забезпечуються.

Відповідно до розрахункового рівня шуму та концентрацій забруднюючих речовин у повітрі на межі житлової забудови встановлені санітарно-гігієнічні нормативи не перевищують. Це дозволяє стверджувати, що



вплив який буде створений об'єктом планованої діяльності не буде перевищувати нормативи дозволені на межі з житловою забудовою.

Кумулятивний вплив об'єкту планованої діяльності та інших наявних об'єктів, які є забруднювачами довкілля, з урахуванням їх видів діяльності, є незначним. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується. Транскордонний вплив відсутній.

### **5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату**

Значне виділення інертних газів, теплоти, вологи та ін. при експлуатації об'єктів планованої діяльності не відбуватиметься, тому змін мікроклімату не передбачається. Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище. Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат відсутня.

Відповідно до Кіотського протоколу (міжнародна угода про обмеження викидів в атмосферу парникових газів) та Паризької Угоди (щодо регулювання заходів зі зменшення викидів діоксиду вуглецю 2020 р.), метою яких є стабілізування рівня концентрації парникових газів в атмосфері на рівні, який не допускав би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему планети, визначено шість основних парникових газів, які дають внесок до парникового ефекту. Відповідно до розрахунків приведеними в Звіті з оцінки впливу на довкілля на період експлуатації об'єкту планованої діяльності парникові гази не утворюються.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосферного повітря є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається.

Планована діяльність не спричинить впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

### **5.7 Вплив планованої діяльності зумовлений технологією і речовинами, що використовуються**

Прийняте на об'єкті планованої діяльності технологічне обладнання та сировина сертифіковане в Україні і відповідає вимогам ДСТУ та відповідних регламентів.

Під час експлуатації об'єкту, наслідки діяльності яких можуть шкідливо вплинути на безпеку населення та довкілля, здійснюються заходи інженерного захисту з метою запобігання виникненню надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру. Заходи інженерного захисту населення і території повинні передбачають:

– спорудження інженерних мереж і транспортних комунікацій із заданими рівнями безпеки та надійності;

– реалізацію заходів санітарної охорони території, які передбачені у складі проектної документації на плановану діяльність.

Прийнятий комплекс технологічних рішень при провадженні планованої діяльності дозволяє забезпечити виконання вимог екологічного та санітарного законодавства, а також забезпечує експлуатаційну надійність об'єктів стосовно навколишнього техногенного середовища.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання негативного впливу на довкілля чи його пом'якшення до незначного та допустимого рівня.

## **6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЬ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ У ОСНОВУ ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЬ**

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів. Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозованої фонові оцінки і оцінки впливу планованої діяльності. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні. Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично-допустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 р. та наказом Мінприроди України від 13.10.2009 р. № 540. Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені за програмою "ЕОЛ", версія 5.3.8. Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86». Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДБНВ.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»).

Аналіз впливу на довкілля показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Тому оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої реконструкції на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до «Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря»», затверджених Наказом МОЗ України, № 184 від 13.04.2007 р.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства та фонових концентрацій. Також були використані дані прямих методів дослідження стану

довкілля, які проводилися при проведенні лабораторних (інструментальних) методів аналізу.

Таким чином, в процесі оцінювання впливу провадження планованої діяльності було здійснено оперативне (короткострокове) прогнозування, за результатами якого встановлена відсутність істотного (наднормового) впливу як на компоненти довкілля, так і на стан здоров'я людей.

## **7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ ТА УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ**

Виходячи з приведеної вище оцінки впливу планованої діяльності на природне, техногенне і соціальне середовище в межах зони функціонування, пропонується наступний комплекс ресурсозберігаючих, захисних, відновлювальних, компенсаційних та охоронних заходів для забезпечення нормативного стану довкілля, запобігання появі і розвитку небажаних процесів і явищ.

### *Ресурсозберігаючі заходи*

Енергозбереження забезпечується системою автоматизованого управління процесом на всіх стадіях технологічного процесу, системами автоматичного управління обладнання, що обмежує нераціональне використання енергетичних ресурсів.

Енергозбереження забезпечується також організаційними заходами, що передбачають режим раціонального використання електроенергії для освітлення. Передбачений загальний облік спожитої електроенергії.

Розміщення об'єктів планованої діяльності в межах існуючої території без додаткового залучення земельних ділянок.

Зменшення викидів у повітряне середовище із застосуванням устаткування, механізмів та сировини, що мінімізують обсяги викидів.

### *Захисні заходи*

Встановлене технологічне обладнання та сировина сертифіковані в Україні і відповідає вимогам ДСТУ та відповідних регламентів.

Конструкція прийнятого обладнання і його вузлів забезпечує безпеку при обслуговуванні та ремонті. Аварійне вимкнення виробничого обладнання, системи блокування, системи протиаварійного захисту передбачені в конструкції обладнання.

Передбачено підтримання в робочому стані зовнішньої системи пожежогасіння.

Для захисту ґрунту від забруднення в місці розміщення об'єкту передбачено асфальтобетонне покриття.

Застосовуються заходи, що попереджають виникнення пожеж, вибухів та інших аварійних ситуацій.

### *Відновлювальні заходи*

Відновлювальні заходи, виходячи зі специфіки об'єкту, стосуються виключно нормалізації стану окремих компонентів довкілля та стабілізації ситуації. Найголовніші з них наступні: дотримання технологічних процесів (правильне використання техніки і технічного забезпечення), підтримання благоустрою внутрішньої території майданчиків.

### *Охоронні заходи*

Необхідність спостережень за рівнем шуму в процесі виробничої діяльності та його регулювання.

Необхідність спостережень за станом повітряного середовища.

*Перелік організаційно-технічних та природоохоронних заходів, спрямованих на запобігання та зменшення негативного впливу на довкілля та недопущення виникнення аварійних ситуацій при експлуатації об'єктів*

При експлуатації об'єкту передбачається комплекс організаційно-технічних заходів, спрямованих на зменшення негативного впливу на довкілля:

– здійснення роботи відповідно до затверджених технологічних процесів, з додержанням вимог чинного природоохоронного, санітарного законодавства України та вимог пожежної безпеки;

– застосування в технологічному процесі сировини та матеріалів які мають відповідні сертифікати якості;

– підтримання у повній технічній справності устаткування, регулярне проведення його наладки, забезпечення герметичності обладнання;

– завжди мати наготові в справному стані надувні бонові загородження, для негайної локалізації розливів вуглеводнів, а також поглинаючий матеріал в непошкодженій упаковці.

– дотримання встановлених нормативів ГДВ забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ.

*Компенсаційні заходи*

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні втрат, спричинених об'єктом при провадженні планованої діяльності. Відшкодування, плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм проводиться згідно діючого законодавства. Такі розрахунки проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів.

Відповідно до вимог Податкового кодексу України [49] підприємство має податкові зобов'язання з екологічного податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення.

Розрахунок величини платежів виконано відповідно до «Податкового кодексу України» [49], розділ 8, Екологічний податок, ст. 249. Згідно п. 249.3 суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (Пвс), обчислюються платниками податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів, ставок податку за формулою (7.1):

$$P_{вс} = \sum (M_i \cdot H_{pi}) \quad (7.1)$$

де  $M_i$  – фактичний обсяг викиду  $i$ -тої забруднюючої речовини, т;

$H_{pi}$  – ставки податку в поточному році за  $t$   $i$ -тої забруднюючої речовини у гривнях з копійками.

Ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення взяті згідно ст. 243 п. 243.2 [49]. Орієнтовна річна сума податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне середовище при експлуатації новостворених джерел викидів ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» наведені в табл. 7.1.

Таблиця 7.1 – Орієнтовна річна сума податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне середовище при експлуатації новостворених джерел викидів ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»

№ п/п	Код речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду т/рік	Ставка податку	Сума податку
1	2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,0012	138,57	0,17
				Всього:	0,17

Відповідно до проведеної оцінки значного негативного впливу на довкілля від провадження планованої діяльності не передбачається.

## **8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ**

Кодексом Цивільного захисту України надано такі визначення [50]:

– надзвичайна ситуація це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання на ній або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;

– аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

З метою уникнення значного негативного впливу планованої діяльності ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» на довкілля та виникнення надзвичайних ситуацій та аварій на підприємстві буде забезпечено:

- виконання заходів у сфері цивільного захисту;
- відповідно до законодавства забезпечення своїх працівників засобами колективного та індивідуального захисту;
- доведення інформації про заходи безпеки та відповідну поведінку у разі виникнення аварії;
- організацію та здійснення евакуаційних заходів під час виникнення надзвичайних ситуацій;
- проведення оцінювання ризиків виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті та реалізацію заходів із забезпечення прийнятних рівнів таких ризиків;
- здійснення навчання працівників з питань цивільного захисту, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки;
- проведення навчання з питань цивільного захисту;
- дотримання вимог законодавства щодо створення, зберігання, утримання, використання та реконструкції захисних споруд цивільного захисту;
- впровадження заходів із забезпечення пожежної безпеки;
- розроблення і затвердження інструкції та видання накази з питань пожежної безпеки, здійснення постійного контролю за їх виконанням;
- утримання у справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту, недопущення їх використання не за призначенням.

З метою захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» передбачено:



– планування та здійснення необхідних заходів із захисту працівників підприємства, об'єктів господарювання та довкілля від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;

– підтримання у готовності до застосування сил і засобів із запобігання виникненню та ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;

– створення та підтримання матеріальних резервів для попередження та ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;

– забезпечення своєчасного оповіщення працівників підприємства про загрозу виникнення або про виникнення надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру.

У разі аварії, що спричинила забруднення навколишнього природного середовища, ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» негайно приступить до ліквідації її наслідків. Одночасно підприємство повідомить про аварію і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, органам місцевого самоврядування, відповідному органу виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, обласній державній адміністрації.

*Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря*

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» підприємством заздалегідь будуть розроблені спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживатимуться заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

*Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель*

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону земель» підприємство своєчасно інформуватиме відповідні органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування про стан, деградацію та забруднення земельних ділянок.

*Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень поверхневих вод*

Відповідно до вимог «Водного кодексу України» підприємством заздалегідь будуть розроблені технологічні схеми дій для працівників на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживатимуться заходи для ліквідації причин та наслідків забруднення поверхневих вод.

*Заходи реагування при виникненні надзвичайної екологічної ситуації*

Зона надзвичайної екологічної ситуації – окрема місцевість України, на якій виникла надзвичайна екологічна ситуація.

Надзвичайна екологічна ситуація – надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

У разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної екологічної ситуації ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» буде:

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- проведено мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт;
- вжито заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.

Планованою діяльністю передбачається виконання повного комплексу попереджувальних, сигналізуючих та захисних заходів, для попередження виникнення аварійних ситуацій під експлуатації проектного об'єкту.

*Об'єктом планованої діяльності передбачені наступні протипожежні заходи:*

- із зовнішнього боку огорожі встановлені заборонні знаки безпеки відповідно до діючих вимог;
- проїзд транспорту по існуючих автодорогах з твердим покриттям;
- наявність ящика з піском;
- наявність на майданчику первинних засобів пожежогасіння.

Для забезпечення безпечного ведення технологічного процесу і захисту обслуговуючого персоналу передбачено наступне:

- комунікації забезпечені необхідною запірною, регулюючої арматурою і контрольно-вимірювальними приладами;
- захист обладнання від статичної електрики, шляхом заземлення металевих частин електрообладнання;
- всі роботи з огляду, ремонту, чищення електрообладнання необхідно проводити при повністю знятій напрузі.

Персонал підприємства проходитиме планові інструктажі з охорони праці та цивільної безпеки.

Окрім того, планованою діяльністю передбачені заходи щодо зменшення вірогідності та наслідків виникнення аварійних ситуацій.

*Заходи щодо зменшення вірогідності та наслідків виникнення аварійних ситуацій:*

- забезпечення вибухо-пожежобезпечності відповідно до категорії об'єкта та вимог ДБН;
- занулення та заземлення електроустаткування;
- оснащення комплексу первинними засобами пожежогасіння;
- огороження конструкцій і устаткування в небезпечних місцях;
- до обслуговування устаткування допускаються особи, що здали відповідний пожежно-технічний мінімум та навчання з питань охорони праці;
- підтримка проектно-технологічного режиму роботи обладнання в межах, встановлених інструкціями;
- проведення систематичного контролю за герметичністю обладнання;
- обладнання приладами сигналізації та контролю;
- постійний контроль параметрів технологічного процесу, системами сигналізації і системами відключення при аваріях;
- суворе дотримання технологічної дисципліни і вимог охорони праці.

### *Заходи, що запобігають аварійним ситуаціям*

Аналіз можливих аварійних ситуацій, механізмів їх виникнення, взаємодії природного, технічного і людського чинника дозволяють звести до мінімуму ризик негативної дії на навколишнє середовище і наперед спланувати багатоваріантні заходи для запобігання аварійним ситуаціям.

Процес експлуатації об'єктів пов'язаний з певним ризиком, оскільки можливі ситуації, пов'язані з непрогнозованими особливостями природного і техногенного характеру. Це можуть бути як зовнішні причини, так і внутрішні. На об'єкті планованої діяльності передбачені заходи щодо зменшення екологічного ризику.

Ризик виникнення аварійних ситуацій техногенного характеру зменшується за рахунок надійності використаних технічних рішень і конструктивних характеристик обладнання, наявності системи автоматизованого управління технологічним процесом, контролю, сигналізації при зміні певних технологічних параметрів в обладнанні, загрози пожежної небезпеки, наявністю запірної апаратури, що відключається.

Для кожного об'єкту експлуатації повинні передбачатися міри: по максимальному зниженню рівня його вибухонебезпечності; запобігання вибухів та спалахів в середині технологічного обладнання та на відкритому просторі; захисту технологічного обладнання від руйнувань; обмеження аварійних викидів забруднюючих речовин в атмосферу; зниженню тяжкості наслідків можливих аварій, в тому числі надійному забезпеченню:

- електроенергією;
- необхідним запасом сировини, матеріалів, а також контролем за їх якістю;
- забезпечення підприємства поглинаючими біопрепаратами, та надувними боновими загородженнями;
- функціонування система контролю, автоматизації та видержування технологічних параметрів в заданому діапазоні;
- функціонування системи технічного обслуговування і ремонту обладнання.

На об'єкті планованої діяльності передбачені засоби та способи, які виключають вихід параметрів за допустимі значення.

Технологічне обладнання повинно бути електро-, вибухо-, пожежобезпечним в залежності від категорії приміщення об'єктів, забезпечувати зручний доступ до всіх агрегатів, вузлів, блоків та апаратури для проведення пусконаладочних, експлуатаційних, ремонтних робіт і технічного обслуговування.

Технологічні процеси повинні проводитись персоналом у спеціальному одязі, спеціальному взутті та з застосуванням інших засобів індивідуального захисту.

Працівники повинні у обов'язковому порядку пройти необхідний інструктаж.

Аварійна дія на навколишнє середовище при експлуатації практично неможлива, при виконанні усіх заходів, які передбачені на об'єкті планованої діяльності.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуації, та забезпечити запобігання впливу надзвичайних ситуацій на довкілля чи їх пом'якшення до незначного та допустимого рівня.

Згідно з оцінкою ризиків на довкілля та здоров'я людей викладених в п.5.4 розділу 5 та заходів, розглянутих в даному розділі, значного негативного впливу від провадження планованої діяльності не передбачається.

## **9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ**

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

– відсутність на момент підготовки звіту затверджених методик для комплексного прогнозування впливу на довкілля та проведення оцінки за видами впливів на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив;

– відсутність у відкритому доступі інформації щодо обсягів впливу на стан довкілля сусідніх підприємств (кількісних та якісний склад викидів в атмосферне повітря).

## 10 ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Повідомлення про плановану діяльність (Додаток 25) було освітлено у засобах масової інформації, а саме були дві публікації у газетах:

1. Газета «Для дому і сім'ї» № 7 (938) від 13.02.2020 р. (2-3 стор.).
2. Газета «Приватна газета» № 14 (2007) від 14.02.2020 р. (14-15 стор.).

Копії газет надаються у Додатку 26.

Також, було розміщено Повідомлення на дошках об'яв, про що свідчать фото докази, які надано у Додатку 27.

Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської ОДА № 1491/04.3-05 від 19.03.2020 р. отримано інформацію про те що з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» (реєстраційний номер 20202175320 від 18.02.2020 р. у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля) до Департаменту зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності не надходило (Додаток 28).

## **11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯ ПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ**

Систему моніторингу довкілля створено для виявлення критичних чинників антропогенного впливу, збільшення рівня знань про екологічний стан навколишнього природного середовища, поліпшення оперативності та якості інформаційного обслуговування користувачів на всіх рівнях, більш якісного обґрунтування виконання природоохоронних заходів. Автоматизована система моніторингу навколишнього природного середовища дозволяє виконувати одне із найважливіших завдань: отримувати достовірні відомості щодо вмісту у атмосферному повітрі забруднюючих речовин.

Систематичний контроль і прогнозування стану компонентів довкілля, нагляд за роботою обладнання, проведення планово-попереджувальні роботи та відповідне обслуговування устаткування є невід'ємною та обов'язковою складовою в процесі реалізації проектованої діяльності.

Найбільш дієвим організаційно-технічним заходом із здійснення виробничого контролю є організація системи моніторингу. Ураховуючи факт наявності в технологічному процесі експлуатації проєктованих об'єктів джерел можливого негативного впливу на компоненти довкілля система спостережень повинна мати комплексний характер.

У зв'язку з цим керівництво об'єкту має взяти на себе зобов'язання щодо:

1. Організація системи спостережень за рівнем шуму в процесі виробничої діяльності та його регулювання. Програма спостережень: не менше одного разу на рік проведення технічного огляду стану устаткування та механізмів.

2. Впровадження системи спостережень за станом повітряного середовища. Система виробничого екологічного контролю стану забруднення атмосферного повітря повинна забезпечувати повноту інформації щодо можливого негативного впливу забруднюючих речовин, які присутні у викидах підприємства. Програма спостережень – проведення замірів із визначенням приземної концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ.

Усі лабораторні аналітичні дослідження здійснюватимуться лабораторією, технічну компетентність якої підтверджено свідоцтвом про відповідність стану системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 або іншим відповідним документом. Відповідальними фахівцями проводитиметься аналіз отриманих результатів, розгляд їх в динаміці з метою запобігання негативному впливу планованої діяльності на стан довкілля і оцінки їх впливу на окремі компоненти довкілля.

Згідно з проведеною оцінкою впливів на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності, очікується незначний та допустимий вплив на довкілля зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, шумовим забрудненням та здійсненням операцій у сфері поводження з відходами.

Враховуючі вищезазначені результати оцінки впливів передбачається програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності.

*Щодо впливу зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря*

1. Проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві з урахуванням нових та існуючих джерел викидів в атмосферне повітря відповідно до «Інструкції про зміст та порядок складання звіту проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві» [51].

2. Підготовка документів, згідно наказу Мінприроди України «Про затвердження Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців» [52], та отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачею дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, які отримали такі дозволи» [52].

3. Здійснення щорічного контролю якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони підприємства.

*Щодо впливу від здійснення операцій у сфері поводження з відходами*

1. Забезпечення належного зберігання, перевезення та передачі відходів від планованої діяльності, згідно вимог чинного законодавства щодо зберігання, оброблення, переробки, утилізації, видалення та захоронення відходів, а також дотримання правил екологічної безпеки при поводженні з відходами.

2. Проведення обліку відходів щодо операції у сфері поводження з відходами.

Стислий опис програми моніторингу на етапі експлуатації об'єкту наведений в табл. 11.1.

Таблиця 11.1 – Стислий опис програми моніторингу на етапі експлуатації об'єкту

№ п/п	Параметр, по якому проводиться моніторинг	Періодичність контролю	Місце відбору проб	Ким здійснюється моніторинг
1	2	3	4	5
Атмосферне повітря				
1	Якість атмосферного повітря	1 раз на рік	Межа санітарно-захисної зони	атестована/ спеціалізована лабораторія



## Продовження таблиці 11.1

1	2	3	4	5
Відходи				
2	Місця тимчасового зберігання відходів	Щоденно/ відповідно до плану перевірок	у районі планованої діяльності	Еколог підприємства або особа, призначена відповідальною за ОНС
Шум				
3	Показник шуму	1 раз на рік	Межа санітарно-захисної зони	атестована/ спеціалізована лабораторія

## 12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ

ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» – спеціалізоване транспортне підприємство, яке оснащено всіма видами механізмів та обладнання, що дозволяють здійснювати повний комплекс робіт та послуг. Підприємство спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів.

Для забезпечення власних виробничих потреб підприємства та розширення можливостей виробничих процесів підприємства планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива.

Для зберігання дизельного палива призначені резервуари об'ємами  $V = 12 \text{ м}^3$  (1 шт.) та  $V = 25 \text{ м}^3$  (1 шт.). Ступень заповнення резервуарів – 95 %.

Для заправки паливних баків власного автотранспорту підприємства призначена паливо-роздавальна колонка (ПРК) з комунікаціями «Геркон» типу КЕД-50-0,25, ПРК «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1 – для заправки власного річкового транспорту.

Планована діяльність здійснюється на існуючій промисловій території ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: вул. Флотська, 2, м. Кременчук Полтавської області.

Територія проммайданчика ПрАТ «КрРП» розташована в межах промислової зони лівобережної частини м. Кременчук, у районі з розвиненою транспортною мережею, представленої автомобільними дорогами загального користування та межує:

- на півночі – з проїжджою частиною вул. Флотської;
- на сході – з територією елеватору та перевантажувального терміналу ТОВ СП «Нібулон»;
- на південному сході – територією підрозділу Дніпропетровської технічної дільниці водних шляхів;
- на півдні – русло річки Дніпро (Кам'янське водосховище);
- на заході – АГЗП «Надія».

Об'єкт планованої діяльності об'єднаний логістично в єдину технологічну лінію з діючим підприємством і пов'язаний єдиним технологічним процесом.

Для об'єкту планованої діяльності нормативний розмір СЗЗ дорівнює 100 м, яка входить в існуючий нормативний розмір СЗЗ підприємства.

*Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України.*

*Санітарно-епідеміологічні обмеження:*

– по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) та найближчого житла, рівні граничнодопустимих викидів від стаціонарних джерел викидів;

– по акустичному впливу – допустимі рівні шуму;

– по поверхневим та підземним водам – відсутність на них безпосереднього впливу.

*Технологічні обмеження:* дотримання правил пожежної безпеки,

технологічних процесів виробництва, дотримання правил поводження з відходами.

*Перелік очікуваних впливів проекрованої діяльності на довкілля при експлуатації об'єктів:*

Клімат і мікроклімат: не передбачається.

Повітряне середовище: під час експлуатації джерелами утворення забруднюючих речовин є встановлене технологічне обладнання, в результаті роботи якого будуть виділятися забруднюючі речовини. При цьому рівень забруднення атмосфери не перевищить санітарно-гігієнічних нормативів.

Водне середовище: вплив планованої діяльності на водне середовище не відбуватиметься. Скидання стічних вод у водні об'єкти від планованої діяльності не передбачається.

Ґрунт: не порушується ґрунтово-рослинний покрив. Об'єкт планованої діяльності розташований на території існуючого підприємства, додаткового відведення земель не потрібно. Для захисту ґрунту в місцях руху транспорту влаштоване герметичне покриття.

Усі відходи від експлуатації об'єкту будуть передаватися по мірі утворення спеціалізованим підприємствам на утилізацію, видалення, захоронення, знешкодження тощо. Передача відходів буде здійснюватися лише за наявності у підприємства–одержувача небезпечних відходів відповідної ліцензії в сфері поводження з небезпечними відходами.

Геологічне середовище: не передбачається.

Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: планована діяльність не буде негативно впливати на рослинний і тваринний світ, так як плановану діяльність планується здійснювати на території діючого підприємства.

Соціальне середовище: планована діяльність позитивно вплине на місцеву економіку через зайнятість місцевого населення, а також в більш довгостроковій перспективі – у вигляді податкових надходжень до місцевого бюджету, і зайнятості технічного обслуговуючого персоналу.

Техногенне середовище: в районі проведення запланованих робіт відсутні об'єкти техногенного середовища, які можуть зазнати негативних впливів від планованої діяльності. Проведення робіт передбачено здійснювати при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, що забезпечить ефективний захист навколишнього середовища, від понаднормативного впливу.

На основі результатів досліджень з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля будуть передбачені усі необхідні додаткові захисні, компенсаційні і інші заходи для забезпечення нормативного стану навколишнього середовища та його безпеки.

Таким чином, планована діяльність підприємства забезпечує безаварійність та мінімізацію екологічної небезпеки.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде – висновок з оцінки впливу на довкілля.

### 13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ТА ДЖЕРЕЛ

1. Про оцінку впливу на довкілля: Закон України. URL: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2059-19> (дата звернення: 17.02.2020).
2. ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды».
3. ДСТУ 7688:2015 «Топливо дизельное Евро. Технические условия».
4. Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів: Постанова КМУ від 10.12.2008 р № 1070 URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1070-2008-%D0%BF> (дата звернення: 13.02.2020).
5. ГОСТ 1510-84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение (с изменениями N 1-5) (дата звернення: 13.02.2020).
6. Про охорону навколишнього середовища: Закон України від 26.06.1991 р. № 1268. URL: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1264-12> (дата звернення: 20.02.2020).
7. Про охорону атмосферного повітря: Закон України від 16.10.1992 р. № 2708. URL: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2707-12> (дата звернення: 20.02.2020).
8. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. Донецк, 1994.
9. «Управление техногенной безопасностью объектов повышенной опасности», Стоецкий В.Ф. и др. Тернополь, 2006 г.
10. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Гидрометеиздат Ленинград, 1988.
11. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Друга редакція. Том 1-3, Донецк-2010 р., стор. 120.
12. ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій URL: <http://www.mcl.kiev.ua/wp-content/uploads/2016/09/ДСТУ-НБВ.1.1-33.pdf> (дата звернення: 18.02.2020).
13. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях URL: <https://www.twirpx.com/file/1592987/> (дата звернення: 18.02.2020).
14. Державні санітарні правил планування та забудови населених пунктів, затверджених: Наказ МОЗ України від 19.06.96 № 173. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0379-96> (дата звернення: 20.02.2020).
15. Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови: Наказ МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0281-19> (дата звернення: 20.02.2020).

- 16.Полтавська область. Природа. Господарство. Населення. /під ред. Маца, Полтава: Полтавський літератор, – 1998.
- 17.Геоморфологічне районування України. URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-6.html> (дата звернення: 03.03.2020).
- 18.Мартин А.Г. Природно-сільськогосподарське районування України: монографія / Мартин А.Г., Осипчук С.О., Чумаченко О.М. К.: ЦП «Компринт». URL: 328 с. [https://zsu.org.ua/files/Monograph\\_Natural\\_agricultural\\_zoning.pdf](https://zsu.org.ua/files/Monograph_Natural_agricultural_zoning.pdf) (дата звернення: 20.02.2020).
- 19.Вернандер Н.Б. Почвы лесостепной зоны. – В кн.: Природа Украинской ССР. Почвы. К.: Наукова думка. 1986. – С. 89-103.
- 20.Вернандер Н.Б. Почвы степной зоны. В кн.: Природа Украинской ССР. Почвы. К.: Наукова думка. 1986. – С. 105-120.
- 21.Екологічні пріоритети Кременчука: сучасний стан і перспективи: колективна монографія. – Кременчук : ПП Щербатих О.В., 2016. 100 с.
- 22.Веб-портал Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру. URL: <http://map.land.gov.ua/kadastrova-karta> (дата звернення: 02.03.2020).
- 23.Земельний Кодекс України від 25.10.2001 р. № 2768-III. URL: <http://zakon2.rada.gov.ua> (дата звернення: 02.03.2020).
- 24.Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів: Наказ Деркомзему від 06.10.2003 р. № 245. URL: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/en/z0979-03/page> (дата звернення: 10.02.2020).
- 25.Гідрологічне районування України <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-7.html> URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-10.html> (дата звернення: 03.03.2020).
- 26.Фізико-географічне районування України. URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-10.html> (дата звернення: 03.03.2020).
- 27.Геоботанічне районування України. URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-10.html> (дата звернення: 03.03.2020).
- 28.Зоогеографічне районування України. URL: <http://geomap.land.kiev.ua/zoning-5.html> (дата звернення: 03.03.2020).
- 29.Смарагдова мережа в Україні (під редакцією Проценка Л.Д.). Київ: – Хімджест. 2011. – 193 с.
- 30.Про екологічну мережу України: Закон України. (ВВР), 2004, № 45, ст.502). URL: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1864-15> (дата звернення: 16.02.2020).
- 31.Порядок включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі: Постанова КМУ від 16 грудня 2015 р. № 1196. URL: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1196-2015-p> (дата звернення: 27.02.2020).
- 32.Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Полтавській області у 2018 році. URL: <http://www.eco-poltava.gov.ua/stan.htm> (дата звернення: 24.02.2020).
- 33.Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі: Наказ Міністерства екології та

- природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0700-01> (дата звернення: 24.02.2020).
34. Публічна кадастрова карта. URL: <https://map.land.gov.ua/kadastrova-karta>. (дата звернення: 24.02.2020).
35. Наказ Міністерства культури України «Про занесення об'єктів культурної спадщини до Державного реєстру нерухомих пам'яток України» та внесення змін до наказів Мінкультури від 15.02.2012 № 108, від 04.07.2013 № 604. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v1198734-16?lang=en> (дата звернення: 26.02.2020).
36. Европейский Красный список животных и растений, находящихся под угрозой исчезновения во всемирном масштабе. – Нью-Йорк: ООН, 1992. – 167 с.
37. Вініченко Т.С. Рослини України під охороною Бернської конвенції. К., 2006. – 176 с.
38. Червона книга України. Рослинний світ (під заг. ред. Дідуха Я.П.). К.: Глобалконсалтинг. 2009. – 900 с.
39. Про рослинний світ: Закон України 09.04.1999 р. № 591-XIV. URL: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/591-14> (дата звернення: 05.03.2020).
40. Про тваринний світ: Закон України 13.12.2001 р. № 2894-III. URL: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/2894-14> (дата звернення: 05.03.2020).
41. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. – 76 с.
42. ДБН В.1.1-31:2013 Захист територій, будинків і споруд від шуму. URL: [https://dbn.co.ua/load/normativy/dbn/zakhist\\_vid\\_shumu/1-1-0-1814](https://dbn.co.ua/load/normativy/dbn/zakhist_vid_shumu/1-1-0-1814) (дата звернення: 24.02.2020).
43. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації» URL: [http://arm.te.ua/docs/DSN\\_3.3.6.039-99.pdf](http://arm.te.ua/docs/DSN_3.3.6.039-99.pdf) (дата звернення: 05.03.2020).
44. Про відходи: Закон України. URL: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/ru/187/98-вр> (дата звернення: 02.03.2020).
45. Методичні рекомендації 202.2.12-142-2007 «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря»: Наказ МОЗ України № 184 від 13.04.2007 р.
46. Про затвердження гігієнічного нормативу «Перелік речовин, продуктів, виробничих процесів, побутових та природних факторів, канцерогенних для людини»: Наказ МОЗ України № 7 від 13.01.2006 року. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0100-06> (дата звернення: 02.03.2020).
47. ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)». URL: <https://dbn.co.ua/load/normativy/dbn/1-1-0-242> (дата звернення: 25.02.2020).
48. Методические указания по регулированию выбросов при НМУ. РД 52.04.52-85, Ленинград, 1987 г.
49. Податковий Кодекс України від 02.12.2010 р. № 2755-IV. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17> (дата звернення: 05.03.2020).

50. Кодекс Цивільного захисту України від 02.11.2012 р. № 5403-VI. <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/5403-17> (дата звернення: 06.03.2020).
51. Інструкція про зміст та порядок складання звіту проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві: Наказ Мінприроди України від 10.02.1995 р. № 7. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0061-95> (дата звернення: 06.03.2020).
52. Про затвердження Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців : Наказ Мінприроди від 09.03.2006 р. № 108. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0341-06>. (дата звернення: 06.03.2020).
53. Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, які отримали такі дозволи: Постанова КМУ від 13.03.2002 № 302. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/302-2002-п> (дата звернення: 06.03.2020).

# ДОДАТКИ



**ДОДАТОК 1**  
**ДЕРЖАВНИЙ АКТ НА ПРАВО**  
**ПОСТІЙНОГО КОРИСТУВАННЯ**  
**ЗЕМЛЕЮ**

Кількісна характеристика земель,  
наданих у постійне користування

(гектарів)

Всього земель	В тому числі сільсько-господарських угідь	З них			Під будівлями, лісами та іншими угіддями
		ріллі	багаторічних насаджень	кормових угідь	
18,3032	-	-	-	-	18,3032

Зміни в землекористуванні

Номер на плані	Дата, номер і зміст документа, на підставі якого внесено зміну	Площа, га
1.	Ріш. №1089 від 09.06.2000р. Про надання ЗМТ "Кременч. порт. завод" в тимч. довістр. корист. строки на 10 років	5,8998


  
 (підпис) *В.Т. Школіт* (прізвище)



ДЕРЖАВНИЙ  
АКТ  
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО  
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ

II-ПЛ № 006757

Державний акт  
на право постійного користування землею  
видано [ ] [ ]

Відеритому акціонерному товариству, Кременчуцький  
(прізвище, ім'я, по батькові)  
який мешкає річковий порт "по вул. Флотській, 2 (діл. №1)  
(місце проживання)  
у тому, що на підставі рішення виконавчого комітету

Кременчуцької міської Ради народних депутатів  
району Полтавської області

від « 23 » липня 199 9 року № 1090  
йому (їй) надається у постійне користування земельна ділянка  
площею 18,3032 гектарів в межах згідно з планом.

Земельна ділянка розташована на території  
Кременчуцької міської ради  
(населений пункт, сільська, селищна, міська Рада)

Землю надано для експлуатації і обслуговування  
будівель та споруд.  
(мета, призначення)

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший  
видано землекористувачеві ВАТ "Крем. річковий порт"  
(ірізвище)

другий зберігається у Кременчуцькій міській Раді народних депутатів.

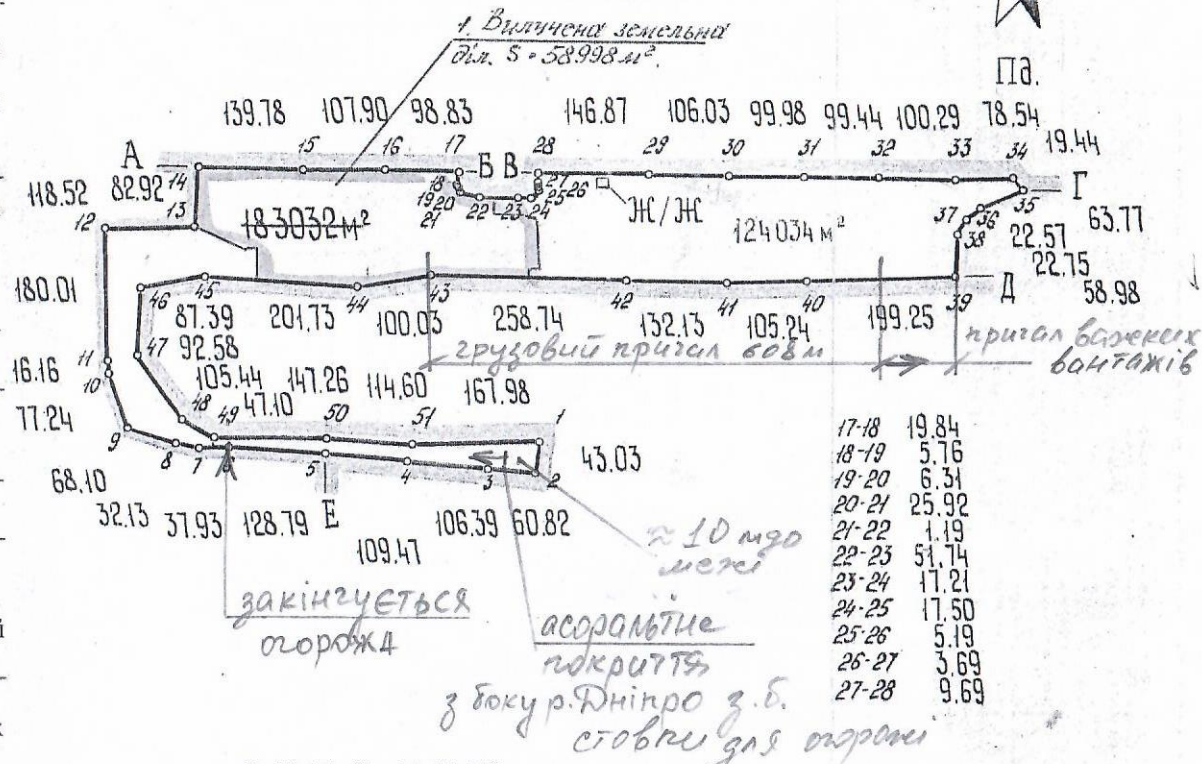
Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право  
постійного користування землею за № 491



М. П. Голова Кременчуцької міської Ради народних депутатів  
О. В. Надомід  
(підпис) (прізвище)

« 09 » серпня 199 9 р.

ПЛАН  
зовнішніх меж землекористування



О П И С М Е Ж Масштаб 1: 10000

- Від А до Б землі Дніпрозв. регіон. утр. водн. ресурс.
- " Б до В землі з док. спец. закону підвод. та гідр. робіт.
- " В до Г землі Дніпрозв. регіон. утр. водн. рес. "Ж до Ж зем. АТ, Таргрічтранс"
- " Г до Д землі Дніпропетр. т.г.с. ділян. вод. шлях.
- " Д до Е землі Дніпрозв. регіон. утр. водн. ресурс.
- " Е до А землі міської ради

Інженер-землепорядник  
[Підпис]  
(підпис) В. І. Шляпін  
(прізвище)

**ДОДАТОК 2**  
**ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ З ВИЗНАЧЕННЯ**  
**ГЕОДЕЗИЧНИХ КООРДИНАТ**

Державна служба геодезії, картографії та кадастру  
ДЕРЖАВНЕ НАУКОВО-ВИРІБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО  
ПОЛТАВСЬКИЙ ГЕОДЕЗИЧНИЙ ЦЕНТР  
"ПОЛТАВАГЕОДЕЗЦЕНТР"

Прим. № 1\_

**ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ**

з визначення геодезичних координат джерел викиду  
забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі  
охорони атмосферного повітря на території ділянки  
ПрАТ "Кременчуцький річковий порт"

Директор

Лемик В.Б.

Головний інженер

Ломаський Р.М.



м. Полтава - 2012 р.

## ЗМІСТ

<b>1</b>	<b>Загальні відомості</b>	
1.1	Мета та технічні умови	3
1.2	Коротка фізико-географічна характеристика об'єкту	3
1.3	Схема розташування	4
1.4	Топографічна вивченість району робіт	5
<b>2</b>	<b>Методика виконання топографо-геодезичних робіт</b>	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Відомості координат географічних центрів(центроїдів)</b>	
3.1	Каталог координат	6
<b>4</b>	<b>Додаток</b>	<b>7-8</b>

### Лист розсилки звітів

№№ п/п	Кому	Адреса	№№ прим.
1	ПАТ "Кременчуцький річковий порт"	39630 Полтавська обл. м.Кременчук, вул.Флотська,2	№1
2	Укркартгеофонду	01042, м.Київ Новопечерський пров.,3 корп.2	В електронному вигляді
3	НДВІ "Геодезкартінформатика"	01005, м.Київ вул.В.Васильківська,69	В електронному вигляді
4	ДНВП "Полтавагеодезцентр"	36020, м.Полтава, вул.Паризької Комуні, 32	№2 та В електронному вигляді

## 1. Загальні відомості.

### 1.1. Мета та технічні умови.

В 2012 році державним науково-виробничим підприємством Полтавський геодезичний центр відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №1291 від 21.08.2000 р. "Про затвердження Концепції зменшення обсягів викидів важких металів в атмосферне повітря" та рахунку № СФ-002288 від 12.11.2012 р. виконано комплекс топографо-геодезичних робіт з визначення геодезичних координат підприємства в системі WGS-84.

Технічним завданням передбачено виконати визначення геодезичних координат підприємства в системі WGS-84.

Головна мета роботи – проведення інвентаризації та державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря.

Система координат WGS - 84.

Роботи виконувались у відповідності з технічним завданням та з дотриманням вимог наступних нормативних документів :

-«Інструкція щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднювальних речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 р. за № 506/5697;

-Інструкція щодо порядку складання державної статистичної звітності за формою №1 – важкі метали "Звіт про інвентаризацію викидів важких металів в атмосферне повітря", зареєстроване в Міністерстві юстиції України 25 липня 2001р. за № 629/5820.

-ДСТУ 3008-95 Документація. Звіти у сфері науки і техніки. Структура і правила оформлення. Держстандарт України. 1995р.

-Инструкция по составлению технических отчетов о геодезических, астрономических, гравиметрических и топографических работах. М., Недра. 1971.

-«Інструкції з топографічного знімання у масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 та 1:500» (ГКНТА-2.04-02-98) К.Укргеодезкартографія, 1999 р.

-«Основних Положень створення Державної геодезичної мережі України, затверджених Постановою Кабінету міністрів України №844 від 8 червня 1998 року.

-«Про впровадження на території України Світової геодезичної системи координат WGS-84». постанова Кабінету Міністрів України від 22 грудня 1999 року № 2259.

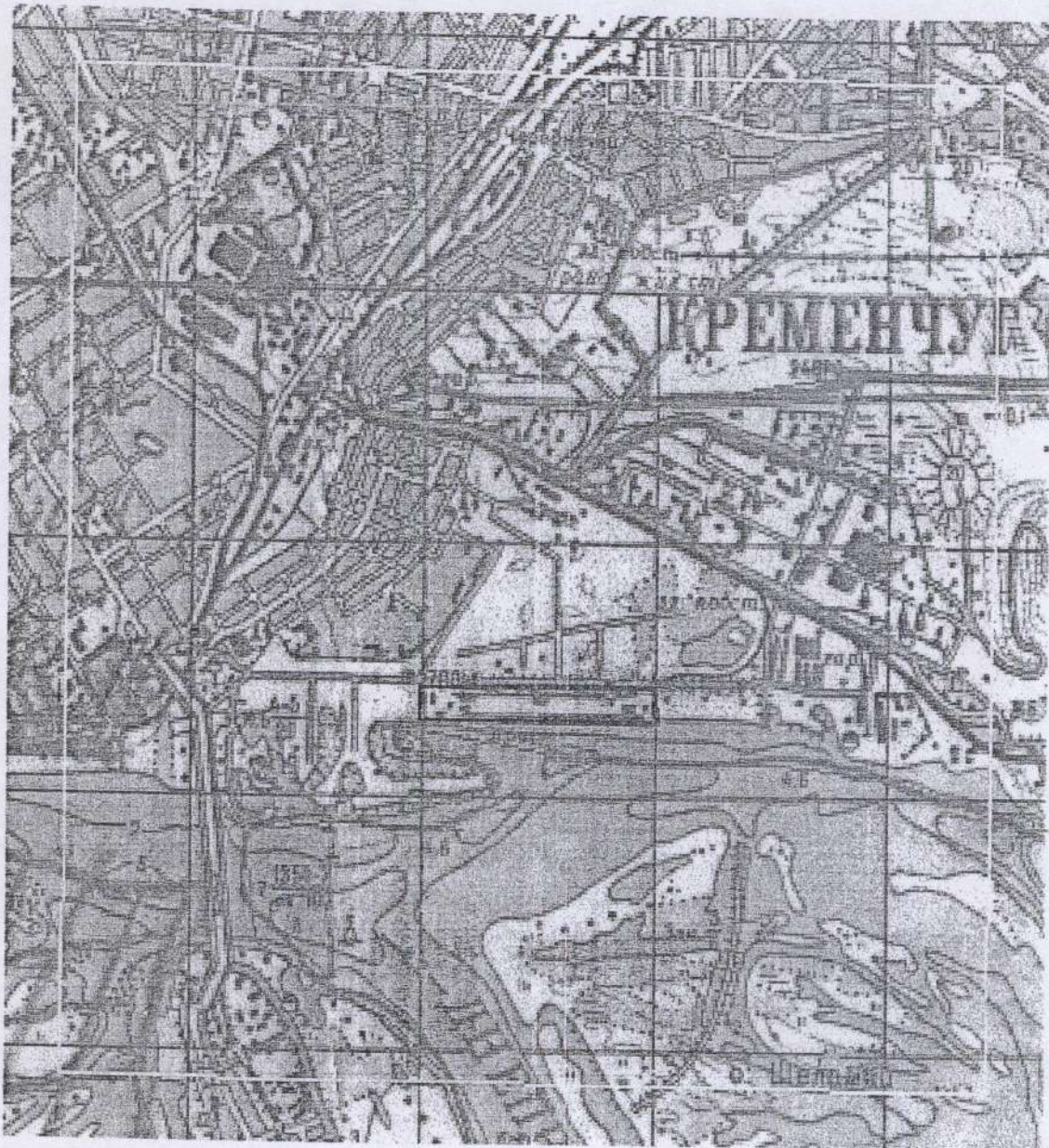
Фінансування робіт проводиться за рахунок коштів :

ТОВ "Науково-виробниче підприємство"Ю-ГІС"

### 1.2 Коротка фізико-географічна характеристика об'єктів.

Ділянка №0 розташована в центральній частині м.Кременчук, вул.Флотська,2 (див.ст.4).

СХЕМА  
розташування



Умовні позначення

---- межа ділянки



#### 1.4. Топографічна вивченість району робіт.

В процесі вивчення, аналізу та польового обстеження матеріалів топографічних робіт, які зберігаються в Укркартгеофонді та ДНВП "Полтавагеодезцентр" на територію ПАТ "Кременчуцький річковий порт", є наявності карти масштабу 1:50 000 та плани масштабів 1:10000 - 1:2000. Карти та плани забезпечують необхідну точність визначення координат підприємства в системі WGS-84.

## 2. Методика виконання топографо-геодезичних робіт.

### Роботи виконані картометричним методом.

#### а) Визначення геодезичних координат точок повороту межі та джерел викиду забруднювальних речовин в атмосферне повітря на території об'єкту.

Визначення координат центрюду виконувалось по координатах точок повороту межі об'єкту. Координати поворотних точок межі та джерел викиду забруднювальних речовин визначались в системі координат СК-42, методом графічного знімання топографічної карти масштабу 1:10 000 з використанням програмного комплексу Digital.

#### б) Визначення геодезичних координат географічного центру (центрюду).

Координати географічного центру (центрюду) об'єкта обчислювались як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі. Територія об'єкта розбивалась регулярною прямокутною сіткою з кроком що не перевищує  $\frac{1}{2}$  точності визначення координат центрюду.

Географічний центр (центрюд) визначається в геодезичній системі координат за формулами

$$B_c = \frac{\sum_{i=1}^n B_i}{n}; \quad L_c = \frac{\sum_{i=1}^n L_i}{n}$$

де:  $B_c, L_c$  - координати географічного центру;

$B_i, L_i$  - координати точок вузлів прямокутної сітки площинного об'єкта;

$n$  - кількість вузлів у межах контуру.

#### в) Перетворення координат в систему WGS-84.

Перетворення координат географічного центру (центрюду) та джерел викиду забруднювальних речовин в атмосферу із СК-42 до WGS-84 виконано, за допомогою формул ( додаток №1).



**ДОДАТОК 3**  
**ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ**  
**РЕЗЕРВУАРУ РГН-12**

ТЕХНІЧНИЙ  
ПАСПОРТ

РЕЗЕРВУАР ГОРИЗОНТАЛЬНИЙ  
ЦИЛІНДРИЧНИЙ СТАЛЕВИЙ НАЗЕМНИЙ

ТИП РГН – 12 № 296

$V=12,0 \text{ м}^3$

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ №

Технічний паспорт складений згідно п. 3.5 «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядохоронпраці України 14.02.1997 р., на основі висновку експертизи № 40872122-09.-06.0170.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

## ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

### ЦИЛІНДРИЧНОГО ГОРИЗОНТАЛЬНОГО СТАЛЕВОГО НАЗЕМНОГО РЕЗЕРВУАРА

ТИП РГН – 12 № 296

1. Інвентарний номер \_\_\_\_\_
2. Заводський номер б/н
3. Тип резервуара- горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-12
4. Місткість (номінальна), 12,0 м<sup>3</sup>
5. Місткість (фактична), 12,14 м<sup>3</sup>
6. Місце установлення - ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»  
вул. Флотська, 2, м. Кременчук, Полтавська обл.
7. Призначення резервуара - зберігання нафтопродуктів,  
(диз. паливо, бензин, олива)  
*(вид продукту що зберігається)*
8. Установа-проектувальник ГОСТ-17032-71
9. Завод-виготовлювач \_\_\_\_\_
10. Будівельно-монтажна організація \_\_\_\_\_
11. Відхилення від проекту \_\_\_\_\_
12. Дата початку монтажу \_\_\_\_\_
13. Дата закінчення монтажу \_\_\_\_\_
14. Дата прийняття резервуару і введення його в експлуатацію \_\_\_\_\_
15. Технічні характеристики резервуара
  - 15.1 Діаметр корпусу 1800 мм
  - 15.2 Довжина корпусу 5700 мм
  - 15.3 Фундамент бетонні опори  
*(грунтова подушка, фундаментне кільце, паливий фундамент)*
  - 15.4 Вид зкладання \_\_\_\_\_  
*(рулонований, листовий)*

15.5 Вид з'єднання зварка

15.6 Кількість обечаек 4

15.7 Товщина обечайки, мм 7,0

15.8 Матеріал обечайки: ВСтЗсп ГОСТ 380-71

15.9 Днище торцевое

15.9.1 Товщина днища, мм 6,0/10,0

15.9.2 Матеріал днища ВСтЗсп ГОСТ 380-71

16. Характеристики експлуатаційних навантажень:

16.1 Проектний рівень заповнення резервуара нафтопродуктом,  
180 см

16.2 Надмірний тиск, кПА гідростатичний

16.3 Вакуум, 0,01 кгс/см<sup>2</sup>

16.4 Кількість завантажень на рік до 100

17. Дата проведення та види проведення технічних обстежень

резервуара - висновку експертизи № 40872122-09.-06.0170.19

від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

18 Максимально допустимий рівень заповнення резервуара

нафтопродуктом за результатами останнього технічного

обстеження 180 см









**24. Запис результатів проведення та види проведення  
технічних обстежень резервуара**

Дата проведення	Результати технічного обстеження	Дозволений максимальний рівень заповнення	Строк наступного технічного обстеження
30.09.2019	<p><i>Проведений технічний огляд резервуара після ЕТД.</i></p> <p><i>В результаті зовнішнього та внутрішнього огляду дефектів не виявлено.</i></p> <p><i>По технічному стану на підставі висновку експертизи</i></p> <p><i>№ 40872122-09.-06.0170.19 від 30.09.2019 КД ДП «Полтавський ЕТЦ» резервуар придатний до подальшої експлуатації до 27.09.2024 року.</i></p>	180 см	27.09.2024 р.

ДЕРЖПРАЦІ  
**ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»**  
 ЕКСПЕРТ ТЕХНІЧНИЙ  
 З ПРОМИСЛОВОЇ БЕЗПЕКИ  
 О.С. ЦИДРЮК

25. Додатки

1. Акт приймання резервуара в експлуатацію.
2. Акт на пофарбування резервуара.
3. Висновок експертизи № 40872122-09.-06.0170.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

*Технічний паспорт складений згідно п. 3.5 «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядохоронпраці України 14.02.1997 р., на основі висновку експертизи № 40872122-09.-06.0170.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ». Дозвіл на виконання робіт № 29.17.30 діє з 14.09.2017р., видано Держпраці України.*

Розрахунковий термін служби резервуара - до 27.09.2024 року.

Начальник Кременчуцької дільниці  
ДП «Полтавський ЕТЦ»



*[Handwritten signature]*

А.І. Буховцов

Начальник ВТД КД ДП «Полтавський ЕТЦ»

експерт технічний



О.С. Циндрюк

*[Handwritten signature]*

Головний інженер (нафтобази)

(дата складання паспорту)

**Відомості про заміну і ремонт основних елементів посудини, що працюють під тиском,  
та арматури.\***

<b>Дата</b>	<b>Відомості про заміну і ремонт</b>	<b>Підпис відповідальної особи, яка проводила роботи</b>

\*Документи, що підтверджують якість заново встановлених арматури та елементів посудини та застосованих під час ремонту матеріалів, а також якість зварювання (паяння), повинні зберігатися разом із паспортом.

## Реєстрація резервуара

Резервуар зареєстрован за № \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_  
(реєструючий орган)

В паспорті пронумеровано \_\_\_\_\_ сторінок і прошнуровано всього \_\_\_\_\_ листів,  
у тому числі креслень на \_\_\_\_\_ листках.

\_\_\_\_\_  
(посада реєструючої особи)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

М.П.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 201 р.



**ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ ПРАЦІ  
ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»**

**КРЕМЕНЧУЦЬКА ДІЛЬНИЦЯ  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА  
«ПОЛТАВСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР  
ДЕРЖПРАЦІ»**

(Кременчуцька дільниця ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»)

Україна, 39605, м. Кременчук вул. Гоголя 12/21

Тел. (05366)391-42 Тел./Факс: (0536) 742-934. E-mail: [kremvostetc@gmail.com](mailto:kremvostetc@gmail.com)

**ЗАТВЕРДЖУЮ:**

**Начальник**

**Кременчуцької дільниці ДП "Полтавський ЕТЦ"**

**А.І.Буховцов**



**30 " 09 2019 р.**

**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ**

**№ 40872122.-09.-06.0170.19**

**ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ**

**Резервуар горизонтальний наземний тип РГН-12 V=12,0 м<sup>3</sup>, № 296**

**Викладено: ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»**

**вул. Флотська, 2, м. Кременчук, Полтавська обл.,**

**Виконавці експертизи: Циндрюк О.С.** — експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлонагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання, посвідчення № 6-97-17, дійсне до 14.02.2021 р. та експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання, посвідчення № 104-08-21, дійсне до 26.04.2021 р.

**Висновок зроблено згідно з договором № 2926 від 18.09.2019р.**

**Наступне технічне діагностування провести не пізніше 27 вересня 2024р.**

**Реєстр. № 0170**

## Підстава та мета експертного обстеження

Експертне обстеження (технічне діагностування) резервуару РГН-12 ПРАТ «Кременчуцький річковий порт» виконано спеціалістами Кременчуцької дільниці ДП «Полтавський ЕТЦ» (Дозвіл № 29.17.30 діє з 14.09.2017 р. до 14.09.2022 р.) відповідно до НПАОП 0.00-6.18-04 «Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки», затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 26.05.2004р. № 687, «Правил технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядхоронпраці України 14.02.1997 р., з метою визначення його технічного стану, дозволених параметрів та умов подальшої експлуатації.

### Програма експертного обстеження включає наступні роботи:

- 1 Вивчення та аналіз технічної та експлуатаційної документації.
- 2 Візуально-оптичний та вимірний контроль.
- 3 Ультразвуковий контроль товщини стінки елементів резервуара.
- 4 Проведення розрахунків на міцність від внутрішнього тиску.
- 5 Аналіз та оцінка результатів діагностування, визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення призначеного терміну служби.

При обстеженні резервуару були використані такі прилади і пристрої:

№ п/п	Назва	Тип	Заводський №	Дата перевірки
1.	Ультразвуковий товщиномір	ТУЗ-1	733	01.02.2018 р.
2	Ультразвуковий дефектоскоп	УД2-70	346	01.02.2018 р.

### У процесі обстеження резервуара встановлено:

#### 1. Загальна характеристика резервуара.

**Тип резервуара** - горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-12,  
- резервуар представляє собою зварну сталеву горизонтальну циліндричну посудину з сферичними днищами, привареними електродуговою полуавтоматичною зваркою при виготовленні, з горловиною і кришкою.

**Місткість (номінальна)** – 12,0 м<sup>3</sup> ;

**Місткість (фактична)** – 12,14 м<sup>3</sup> ;

**Дата виготовлення** –

**Вид з'єднань**- електрозварювання;

**Продукт, який зберігається**- нафтопродукт (бензин, дизельне паливо)

**Габаритні розміри:** довжина обичайки корпусу – 4900 мм;

діаметр корпусу -1800 мм.

**Матеріали конструктивних елементів резервуара:** - листова сталь марки ВСтЗсп ГОСТ 380-71.

Товщина металла: обичайки резервуара - 7,0мм  
днище торцеве - 6,0мм.

## 2. Загальний стан фундаменту, опор - задовільний.

### 3. Циліндрична частина (обичайка) корпусу:

3.1. Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (за результатами зовнішнього огляду) – задовільний, не допустимих дефектів не виявлено.

3.2. Геометрична форма обичайки:

- відхилення від вертикалей і горизонталей- не виявлено;
- наявність місцевих деформацій, випуклостей, вм'ятин і опуклостей – не виявлено;
- інші види дефектів геометрії – не виявлено.

Згідно п. 2.4.3. «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядохоронпраці України 14.02.1997 р., - якщо дефекти та пошкодження геометричної форми не затрудняють нормальну експлуатацію резервуара, то вони, як правило, серйозно не впливають на його міцність.

3.3. Корозійне зношення циліндричної стінки обичайки корпусу:

- на зовнішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,3мм;
- на внутрішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,2мм;

3.4. Розрахункові перевірки:

- умови міцності – виконуються для усіх обичайок корпусу;
- умови стійкості – виконуються для усіх обичайок корпусу;

3.5. Результати фізичних методів контролю зварюваних з'єднань і основного металу обичайки корпусу:

- виконан ультразвуковий контроль основного металу обичайки корпусу - не допустимих дефектів не виявлено;

### 4. Днища.

4.1. Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (за результатами зовнішнього огляду) – задовільний, не допустимих дефектів не виявлено.

4.2. Корозійне зношення листів днища (за результатами товщинометрії) - до 10%:

- на зовнішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,3мм;
- на внутрішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,2мм;

4.3. Результати фізичних методів контролю зварюваних з'єднань і основного металу днищ корпусу:

- виконан ультразвуковий контроль основного металу днищ корпусу - не допустимих дефектів не виявлено;



5. Одержані при обстеженні дані дозволяють зробити наступні **висновки:**
- по технічному стану резервуар тип РГН-12  $V=12,0 \text{ м}^3$ , № 296 – справний;
  - максимальний рівень заповнення нафтопродуктом – 180,0см.
6. Чергове часткове технічне обстеження резервуара РГН-12  $V=12 \text{ м}^3$ , № 296 повинно бути проведене до **27 вересня 2024р.** відповідно з п.2.1.19Д.

Додатки:

№ з/п	Найменування додатку	№ додатку
1	Акт візуально-оптичного та вимірювального контролю.	Додаток 1
2	Висновок результатів ультразвукової товщинометрії	Додаток 2
3	Розрахунок на міцність.	Додаток 3
4	Аналіз та оцінка результатів діагностування. Визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення призначеного терміну служби	Додаток 4
5	Схема № 1 загального виду.	Додаток 5
6	Нормативна та технічна документація, використана при визначенні експлуатаційних можливостей резервуара.	Додаток 6

**Розрахунок виконав:**

**Експерт технічний**

посвідчення дійсне до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлонагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;

посвідчення дійсне до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк

## ДП «Полтавський ЕТЦ»

## А К Т

## візуально-оптичного та вимірювального контролю

резервуар РГН-12 V=12 м<sup>3</sup>, № 296  
ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»

« 27 » вересня 2019 р.

Відповідно до «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р., Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 26.05.2004р. № 687, з метою визначення його технічного стану проведено візуально-оптичний та вимірювальний контроль внутрішньої та зовнішньої поверхні резервуара, а також загального стану металу і зварюваних з'єднань резервуара.

## Результат огляду:

РЕЗЕРВУАР має:

місткість (номінальна) - 12,0 м<sup>3</sup>;місткість (фактична) - 12,14 м<sup>3</sup>;тип - горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-12;діаметр - ø1800 мм;довжина - 5700 мм;товщина стінки циліндричної обичайки - 7,0 мм;товщина стінки днищ - 6,0 мм;максимальний рівень заповнення нафтопродуктом - 180см;величина надмірного тиску і вакууму - гідростатичне;частота заповнень та опорожнень резервуара у рік - до 100;вид продукту, що зберігається - нафтопродукт (бензин, дизельне паливо)наявність на внутрішньої та зовнішньої поверхні корозії металу, до 0,5мм;наявність тріщин, подряпин, задирок, виривів металла - нема;наявність місцевих деформацій, випуклотостей, вм'ятин - нема;стан опор резервуара - задовільний;спосіб зварювання зварних з'єднань - електрозварювання автоматична та ручна;

стан геометричної форми зварних швів технічним умовам, наявність тріщин, напливів, підрізів, пропалін, незаварених кратерів, нерівномірність заповнення, відпотени на зварних швів - дефектів не виявлено.

**Висновки:** в результаті візуально-оптичного та вимірювального контролю резервуара типу РГН-12 V=12,0 м<sup>3</sup> - недопустимих видимих дефектів не виявлено.

Контроль провели:

Експерт технічний

посвідчення дійсне до 14.02.21р. № 6-97-1  
посвідчення дійсне до 26.04.20р. № 104-08-21

Інженер

посвідчення дійсне до 17.04.2022 р. № 4798 УТ - П- УЗД (сектор: 1-5КМ, 6, 7)



О.С.Циндрюк

М.П.Тупік

## ДП «Полтавський ЕТЦ»

## ВИСНОВОК

### результатів ультразвукової товщинометрії

від « 27 » 09 2019 р.

м. Кременчук

Об'єкт

ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»

Апарат

Резервуар РГН-12, V=12,0 м<sup>3</sup> № 296

Виміри товщини стінок виконані у відповідності до:

- «Правилами технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а так же «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» (Дополнение и изменение) Киев, 1997 г.
- ДСТУ 4046-2001 Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
- СТТУ НК 01-03 Стандарт ассоциации независимых экспертов Украины «Укрэксперт». Контроль неразрушающий, методы ультразвуковые, контроль толщины металла. Основные положения.

Апаратура: ультразвуковий товщиномір типу ТУЗ-1 зав. № 733; перетворювач типу П112-5-10/2-Т-003 зав. № 477, похибкою  $\pm 0,1$  мм. Свідоцтво про повірку товщиноміру № 10-0/8136/6. Налаштування товщиноміру виконане за допомогою зразків Т2СТ1 та Т2СТ2 зав. №02, свідоцтва про повірку №10-0/8136/26 та №10-0/8136/27.

Нумерація за схемою № 1.

## РЕЗУЛЬТАТИ КОНТРОЛЮ:

№ поз. за схемою	Найменування об'єкту контролю	D, S стінки в мм по паспорту	№ січення за схемою	Фактична товщина стінки, мм				Примітка
				точка № 1, 5	точка № 2;6	точка № 3;7	точка № 4;8	
I	Днище корпуса	Ø1800×6,0	Вид А	9,6	9,7	5,9	5,4	
II	Обичайка корпуса	Ø1800×7,0×700		6,7	7,1	6,5	7,0	
III	Обичайка корпуса	Ø1800×7,0×1400		7,2	6,8	6,7	6,9	
IV	Обичайка корпуса	Ø1800×7,0×1400		6,8	6,9	6,6	6,8	
V	Обичайка корпуса	Ø1800×7,0×1400		6,7	6,5	6,8	6,7	
VI	Днище корпуса	Ø1800×6,0	Вид Б	9,5	9,8	5,7	5,5	
VII	Обичайка люк-лазу	500×600		5,8	5,7	-	-	
A	патрубок	ДУ150		5,1	5,3	-	-	

Фактична товщина металу визначалась по загальній кількості вимірів на резервуарі.

Згідно п. 1.2.19.Д «Правил...» точки вимірів на резервуарі розташовані у кожній обичайці- по одній зверху, знизу та по бокових поверхнях, тобто у кожній обичайці по чотири точки вимірювання товщини, у кожному з двох торцевих днищ по двох взаємно перпендикулярних діаметральних напрямках, при цьому по кожному напрямку три точки (одна в центрі днища і дві по краях на ділянках прилягання днища до циліндричного корпусу). Вимірювання УЗТ виконувались на ділянках площею 30×30 мм.

**Висновок:** фактична товщина стінок елементів резервуара перевищує мінімально допустиму товщину.

Контроль провів:

Інженер

посвідчення дійсне до 17.04.2022 р. № 4798 УТ - II- УЗД (сектор: 1-5КМ, 6; 7)



М.П.Тупік

## РОЗРАХУНОК НА МІЦНІСТЬ

Резервуар тип РГН-12  $V=12,0 \text{ м}^3$ , № 296

## Вихідні дані та позначення

1. Матеріал елементів ємності:

Обичайка	-	сталь ВстЗсп
Днище	-	сталь ВстЗсп

2. Розрахункова температура, град. С корпус +50

3. Розрахунковий тиск, МПа (кгс/см кв.) корпус 0,2 (2,0)

4. Внутрішній діаметр, мм:

обичайка корпусу	Ø1800
днище корпусу	Ø1800

5. Мінімальна товщина стінки, мм:

Днище	5,4
Обичайка	6,5

6. Коефіцієнт міцності зварного шву,  $\phi$  0,7

7. Номінальні допустимі напруження визначаються за характеристиками матеріалу при розрахунковій температурі для резервуару, що працює під статичними навантаженнями, по даним ГОСТ 14249-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность», МПа (кгс/см<sup>2</sup>):

для корпусу  $-\sigma_k$  - 151,0 (1510).

8. В розрахунках допустимого внутрішнього надлишкового тиску застосовано додаток С з урахуванням швидкості корозії на призначений ресурс працездатності для даного резервуару.

9. Розрахунок виконано згідно до ГОСТ 14249-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность» і ГОСТ 24755-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность укрепления отверстий»

## 9.1 Обичайка корпусу

9.1.1 Розрахункова товщина стінки циліндричної обичайки:

$$S_p = \frac{P_p \times D}{(2 \times \phi \times [\sigma] - P_p)} = \frac{2,0 \times 180}{(2 \times 0,7 \times 1510 - 2,0)} = 0,17 \text{ см} = 1,7 \text{ мм}$$

9.1.2 Допустимий внутрішній надлишковий тиск для обичайки корпусу:

$$[P]_{\text{фак}} = \frac{2 \times (S_i - C) \times [\sigma] \times \phi}{\{D + (S_i - C)\}} = \frac{2 \times (0,65 - 0,05) \times 1510 \times 0,7}{\{180 + (0,65 - 0,05)\}} = 7,0 \text{ кгс/см}^2$$

Умови міцності  $[P] > [P]_{\text{фак}}$  $[2,0 \text{ кгс/см}^2] < [7,0 \text{ кгс/см}^2]_{\text{фак}}$  - умови міцності виконано.

## 9.2. Днище корпусу

### 9.2.1 Розрахунок товщини стінки днища:

$$S_p = \frac{P_p \times R}{(2 \times \varphi \times [\sigma] - 0,5 \times P_p)} = \frac{2,0 \times 180}{(2 \times 0,7 \times 1510 - 0,5 \times 2,0)} = 0,17 \text{ см} = 1,7 \text{ мм}$$

### 9.2.2 Допустимий внутрішній надлишковий тиск для днищ:

$$[P] = \frac{2 \times (S_i - C) \times [\sigma] \times \varphi}{\{D + 0,5(S_i - C)\}} = \frac{2 \times (0,54 - 0,05) \times 1510 \times 0,7}{\{180 + 0,5 \times (0,54 - 0,05)\}} = 5,7 \text{ кгс/см}^2$$

Умови міцності  $[P] > [P]_{\text{фак}}$   
 $[2,0 \text{ кгс/см}^2] < [5,7 \text{ кгс/см}^2]_{\text{фак}}$  - умови міцності виконано.

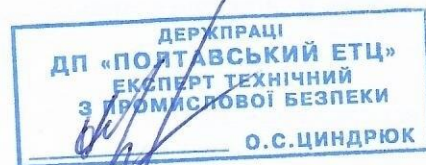
Розрахунок виконав:

Начальник ВТД по об'єктах нафтохімії  
КД ДП „Полтавський ЕТЦ” -

Експерт технічний

посвідчення дійсне до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлоагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;

посвідчення дійсне до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк

**Аналіз та оцінка результатів діагностування.  
Визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення  
призначеного терміну служби**

Визначення залишкової працездатності експлуатованого обладнання обґрунтовано на рішенні задачі індивідуального прогнозування граничного стану і залишкового ресурсу з метою встановлення безвідмовного терміну служби при заданих умовах експлуатації.

Відповідно до вимог НПАОП 0.00-7.02-93 Методические указания. «Проведение работ по оценке остаточного ресурса работоспособности технологического оборудования нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических производств», «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р., у залежності від умов експлуатації і технічного стану резервуару, оцінка залишкової працездатності виконана з урахуванням критеріїв, в якості яких служать границі допустимих значень характеристик об'єкту:

- розрахункова товщина стінки основних елементів;
- допустиме значення міцності при прогнозуванні залишкового ресурсу;
- наявність, вид, розмірність і кількість дефектів матеріалу і зварних швів посудини;
- ступінь корозійного зносу, характер і види корозійних пошкоджень основних елементів посудини.

Аналіз результатів проведеного вивчення оцінки критеріїв показує, що технічний стан посудини задовільний і основним фактором, що ушкоджує, є:

- 1) загальні корозійні пошкодження глибиною до 0,5 мм на корпусі по всій поверхні.

Оцінка залишкового ресурсу основних несучих елементів апарату, що експлуатуються в умовах статичного навантаження і в контакт з корозійно активним середовищем, з урахуванням корозійного пошкодження, виконана по формулі п. 5.3.10.7 [9]:

$$T = \frac{S - S_p}{U}, \text{ де}$$

$T$  – розрахунковий ресурс, роки;  
 $S$  – фактична товщина елемента, мм;  
 $S_p$  – розрахункова товщина елемента, мм  
 (відбракувана по паспорту);  
 $U$  – швидкість корозії, мм/рік.

Розрахунок залишкового ресурсу представлений в таблиці 10.1.

Таблиця 8.2

Елементи корпусу резервуара	Товщина стінки, мм			Швидкість корозії, мм/рік		Залишковий ресурс, років	
	паспортна	мінімальна фактична	розрахункова (відбр)	прийнята	фактична	розрахунковий	прийнятий
Обичайка корпусу	7,0	6,5	1,7	0,1	-	>5	5
Днище корпусу	6,0/10,0	5,4	1,7	0,1	-	>5	5

На підставі аналізу проведеного обстеження, результатів розрахунків і технічного огляду, з урахуванням виявлених факторів, що ушкоджують (загальні корозійні пошкоджен-

ня глибиною до 0,5 мм на внутрішній поверхні корпусі), можливо зробити наступні **ВИСНОВКИ**:

1 Резервуар тип РГН-12 V=12,0 м<sup>3</sup>, № 296 знаходиться в технічно справному стані і може бути допущений до подальшої експлуатації на технологічні параметри:

*- максимальний рівень заповнення нафтопродуктом - до 180см.*

при дотримуванні власником вимог НТД.

2 Відповідно з «Правилами технической эксплуатации резервуаров» (Дополнения и изменения), г. Киев, 1997 г., таблица 2.1.1.Д - назначений ресурс працездатності резервуара тип РГН-12 V=12,0 м<sup>3</sup>, № 269 обмежений 5 роками, тобто до 27 вересня 2024 року.

**Розрахунок виконав:**

Начальник ВТД по об'єктах нафтохімії  
КД ДП „Полтавський ЕТЦ” -  
Експерт технічний

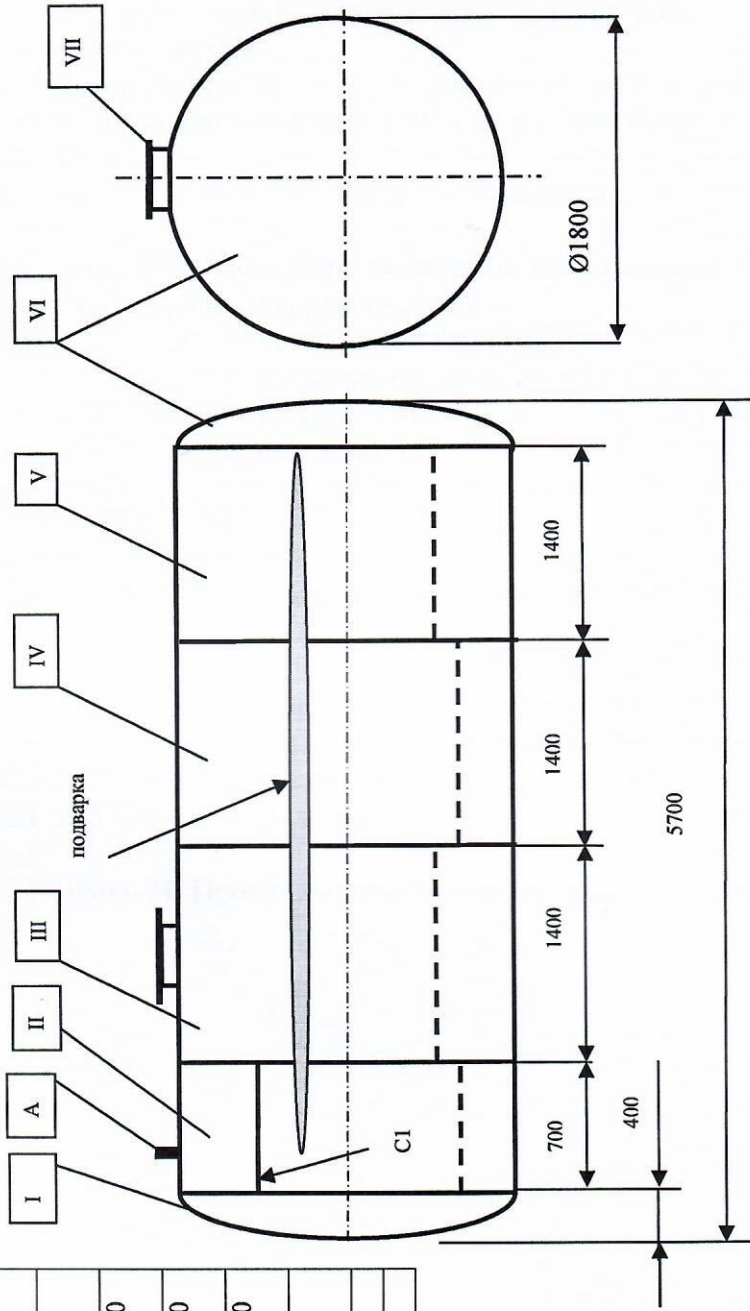
посвідчення дійсне до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлоагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;  
посвідчення дійсне до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк



Поз №	Наименование элемента	к-во	Размер мм
I	Днище корпуса	1	Ø1800×6
II	Обечайка корпуса	1	Ø1800×7×700
III	Обечайка корпуса	1	Ø1800×7×1400
IV	Обечайка корпуса	1	Ø1800×7×1400
V	Обечайка корпуса	1	Ø1800×7×1400
VI	Днище корпуса	1	Ø1800×6
VII	Горловина	1	500×600
A	штуцер	1	ДУ150



C1



ДЕРЖПРАЦІ  
ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»  
ЕКСПЕРТ ТЕХНІЧНИЙ  
З ПРОМІСЛОВОЇ БЕЗПЕКИ

О.С. Циндюк

Експерт техн Циндюк О.С.  
Інженер Тулік М.П.

27.09.19

27.09.19

Схема № 1

Резервуар РГН-12 № 296  
ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»

Лист

**Нормативна та технічна документація, використана при визначенні експлуатаційних можливостей резервуара.**

1. «Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988,
2. «Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» (Дополнение и изменение) Киев, 1997 г., утвержденных Госнадзорохрантруда Украины 14.02.1997 г.,
3. ГОСТ 14782 – 86 Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые.
4. ГСТУ 3-037-2003 Посудини та апарати, що працюють під тиском. Методика ультразвукового контролю зварних з'єднань.
5. Инструкция по техническому надзору, методам ревизии и отбраковке трубных печей, резервуаров, сосудов и аппаратов нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств (ИТН-93). Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1996, 188 с.
6. Рекомендации по проведению ультразвукового контроля основного металла технологического оборудования предприятий отрасли. Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1988, 25 с.
7. Инструкция по определению скорости коррозии металла стенок корпусов сосудов и трубопроводов на предприятиях Миннефтехимпрома СССР. Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1983.
8. НПАОП 0.00-6.18-04 „Постанова від 26.05.2004р. № 687 „Про затвердження Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки”.
9. ГОСТ 22727-88 Прокат листовой. Методы ультразвукового контроля.
10. ГОСТ 23479-79 Контроль неразрушающий. Методы оптического вида. Общие требования.
11. ГОСТ 19903-74 Прокат листовой горячекатаный. Сортамент.

**ДОДАТОК 4**  
**ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ**  
**РЕЗЕРВУАРУ РГН-25**

# ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

**РЕЗЕРВУАР ГОРИЗОНТАЛЬНИЙ  
ЦИЛІНДРИЧНИЙ СТАЛЕВИЙ НАЗЕМНИЙ**

**тип РГН – 25 № 239**

**$V=25,0 \text{ м}^3$**

**РЕГИСТРАЦИОННИЙ №**

Технічний паспорт складений згідно п. 3.5 «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядом України 14.02.1997 р., на основі висновку експертизи № 40872122-09.-06.0169.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

# ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

## ЦИЛІНДРИЧНОГО ГОРИЗОНТАЛЬНОГО СТАЛЕВОГО НАЗЕМНОГО РЕЗЕРВУАРА ТИП РГН – 25 № 239

1. Інвентарний номер \_\_\_\_\_
2. Заводський номер б/н
3. Тип резервуара- горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-25
4. Місткість (номінальна), 25,0 м<sup>3</sup>
5. Місткість (фактична), 25,0 м<sup>3</sup>
6. Місце установлення - ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»  
вул. Флотська, 2, м. Кременчук, Полтавська обл.
7. Призначення резервуара - зберігання нафтопродуктів,  
(диз. паливо, бензин, олива)  
*(вид продукту що зберігається)*
8. Установа-проектувальник ГОСТ-17032-71
9. Завод-виготовлювач \_\_\_\_\_
10. Будівельно-монтажна організація \_\_\_\_\_
11. Відхилення від проекту \_\_\_\_\_
12. Дата початку монтажу \_\_\_\_\_
13. Дата закінчення монтажу \_\_\_\_\_
14. Дата прийняття резервуару і введення його в експлуатацію \_\_\_\_\_
15. Технические характеристики резервуара
  - 15.1 Діаметр корпусу 2750 мм
  - 15.2 Довжина корпусу 3800 мм
  - 15.3 Фундамент бетонні опори  
*(грунтова подушка, фундаментне кільце, пальовий фундамент)*
  - 15.4 Вид зкладання \_\_\_\_\_  
*(рулонований, листовий)*

15.5 Вид з'єднання зварка

15.6 Кількість обечаяк 3

15.7 Товщина обечайки, мм 4,0

15.8 Матеріал обечайки: ВСтЗсп ГОСТ 380-71

15.9 Днище торцевое

15.9.1 Товщина днища, мм 5,0

15.9.2 Матеріал днища ВСтЗсп ГОСТ 380-71

16. Характеристики експлуатаційних навантажень:

16.1 Проектний рівень заповнення резервуара нафтопродуктом,  
270 см

16.2 Надмірний тиск, кПА гідростатичний

16.3 Вакуум, 0,01 кгс/см<sup>2</sup>

16.4 Кількість завантажень на рік до 100

17. Дата проведення та види проведення технічних обстежень резервуара - висновку експертизи № 40872122-09.-06.0169.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

18 Максимально допустимий рівень заповнення резервуара нафтопродуктом за результатами останнього технічного обстеження 270 см











## 24. Запис результатів проведення та види проведення технічних обстежень резервуара

Дата проведення	Результати технічного обстеження	Дозволений максимальний рівень заповнення	Строк наступного технічного обстеження
30.09.2019	<i>Проведений технічний огляд</i>		
	<i>резервуара після ЕТД.</i>		
	<i>В результаті зовнішнього та</i>		
	<i>внутрішнього огляду дефектів</i>		
	<i>не виявлено.</i>		
	<i>По технічному стану на підставі</i>		
	<i>висновку експертизи</i>	<i>270 см</i>	<i>27.09.2024 р.</i>
	<i>№ 40872122-09.-06.0169.19 від</i>		
	<i>30.09.2019 КД ДП «Полтавський ЕТЦ»</i>		
	<i>резервуар придатний до подальшої</i>		
	<i>експлуатації до 27.09.2024 року.</i>		

ДЕРЖПРАЦІ  
 ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»  
 ЕКСПЕРТ ТЕХНІЧНИЙ  
 З ПРОМІСЛОВОЇ БЕЗПЕКИ  
 О.С.ЦИНДРЮК



25. Додатки

1. Акт приймання резервуара в експлуатацію.
2. Акт на пофарбування резервуара.
3. Висновок експертизи № 40872122-09.-06.0169.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ».

*Технічний паспорт складений згідно п. 3.5 «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядохоронпраці України 14.02.1997 р., на основі висновку експертизи № 40872122-09.-06.0169.19 від 30.09.2019г. КД ДП «Полтавський ЕТЦ». Дозвіл на виконання робіт № 29.17.30 діє з 14.09.2017р., видано Держпраці України.*

Розрахунковий термін служби резервуара - до 27.09.2024 року.

Начальник Кременчуцької дільниці  
ДП «Полтавський ЕТЦ»



*[Handwritten signature]*

А.І. Буховцов

Начальник ВТД КД ДП «Полтавський ЕТЦ»

експерт технічний



О.С. Циндрюк

Головний інженер (нафтобази)

*[Handwritten signature]*

(дата складання паспорту)



## Реєстрація резервуара

Резервуар зареєстрован за № \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_  
(реєструючий орган)

В паспорті пронумеровано \_\_\_\_\_ сторінок і прошнуровано всього \_\_\_\_\_ листів,

у тому числі креслень на \_\_\_\_\_ листках.

\_\_\_\_\_  
(посада реєструючої особи)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

М.П.

" " \_\_\_\_\_ 201 р.

**ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З ПИТАНЬ ПРАЦІ  
ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»**



**КРЕМЕНЧУЦЬКА ДІЛЬНИЦЯ  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА  
«ПОЛТАВСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР  
ДЕРЖПРАЦІ»**

(Кременчуцька ділянка ДП «ПОЛТАВСЬКИЙ ЕТЦ»)

Україна, 39605, м. Кременчук вул. Гоголя 12/21  
Тел. (05366)391-42 Тел./Факс: (0536) 742-934. E-mail: [kremvostetc@gmail.com](mailto:kremvostetc@gmail.com)

**ЗАТВЕРДЖУЮ:**

**Начальник**

**Кременчуцької ділянки ДП "Полтавський ЕТЦ"**



**А.І.Буховцов**

**30 " 09 2019 р.**

**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ  
№ 40872122.-09.-06.0169.19**

**ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ**

**Резервуар горизонтальний наземний тип РГН-25 V=25,0 м<sup>3</sup>, № 239**

**Видано: ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»  
вул. Флотська, 2, м. Кременчук, Полтавська обл.,**

**Виконавці експертизи: Циндрюк О.С.** — експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлонагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання, посвідчення № 6-97-17, дійсне до 14.02.2021 р. та експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання, посвідчення № 104-08-21, дійсне до 26.04.2020 р.

**Висновок зроблено згідно з договором № 2926 від 18.09.2019р.**

**Наступне технічне діагностування провести не пізніше 27 вересня 2024р.**

**Реєстр. № 0169**



## Підстава та мета експертного обстеження

Експертне обстеження (технічне діагностування) резервуару РГН-25 ПРАТ «Кременчуцький річковий порт» виконано спеціалістами Кременчуцької дільниці ДП «Полтавський ЕТЦ» (Дозвіл № 29.17.30 діє з 14.09.2017 р. до 14.09.2022 р.) відповідно до НПАОП 0.00-6.18-04 «Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки», затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 26.05.2004р. № 687, «Правил технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядхоронпраці України 14.02.1997 р., з метою визначення його технічного стану, дозволених параметрів та умов подальшої експлуатації.

### Програма експертного обстеження включає наступні роботи:

- 1 Вивчення та аналіз технічної та експлуатаційної документації.
- 2 Візуально-оптичний та вимірювальний контроль.
- 3 Ультразвуковий контроль товщини стінки елементів резервуара.
- 4 Проведення розрахунків на міцність від внутрішнього тиску.
- 5 Аналіз та оцінка результатів діагностування, визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення призначеного терміну служби.

При обстеженні резервуару були використані такі прилади і пристрої:

№ п/п	Назва	Тип	Заводський №	Дата повірки
1.	Ультразвуковий толщиномір	ТУЗ-1	733	01.02.2018 р.
2.	Ультразвуковий дефектоскоп	УД2-70	346	01.02.2018 р.

### У процесі обстеження резервуара встановлено:

#### 1. Загальна характеристика резервуара.

**Тип резервуара** - горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-25,  
- резервуар представляє собою зварну сталеву горизонтальну циліндричну посудину з плоскими днищами, привареними електродуговою полуавтоматичною зваркою при виготовленні, з горловиною і кришкою.

**Місткість (номінальна)** – 25,0 м<sup>3</sup> ;

**Місткість (фактична)** – 25,0 м<sup>3</sup> ;

**Дата виготовлення** –

**Вид з'єднань**- електрозварювання;

**Продукт, який зберігається**- нафтопродукт (бензин, дизельне паливо)

**Габаритні розміри:** довжина корпусу – 3800 мм;

діаметр корпусу -2750 мм.

**Матеріали конструктивних елементів резервуара:** - листова сталь марки ВСтЗсп ГОСТ 380-71.

*Товщина металла: обичайки резервуара -4,0мм  
днище торцеве -5,0мм.*

## 2. Загальний стан фундаменту, опор - задовільний.

### 3. Циліндрична частина (обичайка) корпусу:

- 3.1. Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (за результатами зовнішнього огляду) – *задовільний, не допустимих дефектів не виявлено.*
- 3.2. Геометрична форма обичайки:
- відхилення від вертикалей і горизонталей- *не виявлено;*
  - наявність місцевих деформацій, випуклостей, вм'ятин і опуклостей – *не виявлено;*
  - інші види дефектів геометрії – *не виявлено.*

Згідно п. 2.4.3. «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р. узгоджені Держнаглядохоронпраці України 14.02.1997 р., - якщо дефекти та пошкодження геометричної форми не затрудняють нормальну експлуатацію резервуара, то вони, як правило, серйозно не впливають на його міцність.

- 3.3. Корозійне зношення циліндричної стінки обичайки корпусу:
- *на зовнішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,3мм;*
  - *на внутрішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,2мм;*
- 3.4. Розрахункові перевірки:
- умови міцності – *виконуються для усіх обичайок корпусу;*
  - умови стійкості – *виконуються для усіх обичайок корпусу;*
- 3.5. Результати фізичних методів контролю зварюваних з'єднань і основного металу обичайки корпусу:
- виконан ультразвуковий контроль основного металу обичайки корпусу - *не допустимих дефектів не виявлено;*

### 4. Днища.

- 4.1. Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (за результатами зовнішнього огляду) – *задовільний, не допустимих дефектів не виявлено.*
- 4.2. Корозійне зношення листів днища (за результатами товщинометрії) - *до 10%:*
- *на зовнішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,3мм;*
  - *на внутрішньої поверхні резервуара виявлені корозійні пошкодження глибиною до 0,2мм;*
- 4.3. Результати фізичних методів контролю зварюваних з'єднань і основного металу днищ корпусу:
- виконан ультразвуковий контроль основного металу днищ корпусу - *не допустимих дефектів не виявлено;*

5. Одержані при обстеженні дані дозволяють зробити наступні **висновки:**

- по технічному стану резервуар тип РГН-25  $V=25,0 \text{ м}^3$ , № 239 – справний;

- максимальний рівень заповнення нафтопродуктом – 270,0см.

6. Чергове часткове технічне обстеження резервуара РГН-25  $V=25,0 \text{ м}^3$ , № 239 повинно бути проведене до **27 вересня 2024р.** відповідно з п.2.1.19Д.

Додатки:

№ з/п	Найменування додатку	№ додатку
1	Акт візуально-оптичного та вимірювального контролю.	Додаток 1
2	Висновок результатів ультразвукової товщинометрії	Додаток 2
3	Розрахунок на міцність.	Додаток 3
4	Аналіз та оцінка результатів діагностування. Визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення призначеного терміну служби	Додаток 4
5	Схема № 1 загального виду.	Додаток 5
6	Нормативна та технічна документація, використана при визначенні експлуатаційних можливостей резервуара.	Додаток 6

**Розрахунок виконав:**

**Експерт технічний**

посвідчення дійсне до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлоагрегатів (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;

посвідчення дійсне до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний з правом на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк

## ДП «Полтавський ЕТЦ»

## А К Т

## візуально-оптичного та вимірювального контролю

резервуар РГН-25 V=25 м<sup>3</sup>, № 239

ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»

« 27 » вересня 2019 р.

Відповідно до «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р., Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 26.05.2004р. № 687, з метою визначення його технічного стану проведено візуально-оптичний та вимірювальний контроль внутрішньої та зовнішньої поверхні резервуара, а також загального стану металу і зварюваних з'єднань резервуара.

## Результат огляду:

РЕЗЕРВУАР має:

місткість (номінальна) - 25,0 м<sup>3</sup>;місткість (фактична) - 25,0 м<sup>3</sup>;тип - горизонтальний циліндричний сталевий наземний – РГН-25;діаметр - ø2750 мм;довжина - 3800 мм;товщина стінки циліндричної обичайки - 4,0 мм;товщина стінки днищ - 5,0 мм;максимальний рівень заповнення нафтопродуктом - 270см;величина надмірного тиску і вакууму - гідростатичне;частота заповнень та опорожнень резервуара у рік - до 100;вид продукту, що зберігається - нафтопродукт (бензин, дизельне паливо)наявність на внутрішньої та зовнішньої поверхні корозії металу, до 0,5мм;наявність тріщин, подряпин, задирок, вивив металу - нема;наявність місцевих деформацій, випуклостей, вм'ятин - нема;стан опор резервуара - задовільний;спосіб зварювання зварних з'єднань - електрозварювання автоматична та ручна;

стан геометричної форми зварних швів технічним умовам, наявність тріщин, напливів, підрізів, пропалин, незаварених кратерів, нерівномірність заповнення, відпотени на зварних швів - дефектів не виявлено.

**Висновки:** в результаті візуально-оптичного та вимірювального контролю резервуара типу РГН-25  $V=25,0 \text{ м}^3$  - недопустимих видимих дефектів не виявлено.

Контроль провели:

Експерт технічний

акредитована дійсно до 14.02.21р. № 6-97-1

акредитована дійсно до 26.04.20р. № 104-08-21

Інженер

акредитована дійсно до 17.04.2022 р. № 4798 УТ - П- УЗД (сектор: 1-5КМ, 6; 7)



О.С.Циндрюк

М.П.Тупік

## ДП «Полтавський ЕТЦ»

### ВИСНОВОК результатів ультразвукової товщинометрії

від «27» 09 2019 р.

м. Кременчук

Об'єкт

ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»

Апарат

Резервуар РГН-25, V=25,0 м<sup>3</sup> № 239

Виміри товщини стінок виконані у відповідності до:

- «Правилами технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а так же «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» (Дополнение и изменение) Киев, 1997 г.
- ДСТУ 4046-2001 Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
- СТТУ НК 01-03 Стандарт ассоциации независимых экспертов Украины «Укрэксперт». Контроль неразрушающий, методы ультразвуковые, контроль толщины металла. Основные положения.

Апаратура: ультразвуковий товщиномір типу ТУЗ-1 зав. № 733; перетворювач типу П112-5-10/2-Т-003 зав. № 477, похибкою  $\pm 0,1$  мм. Свідоцтво про повірку товщиноміру № 10-0/8136/6. Настроювання товщиноміру виконане за допомогою зразків Т2СТ1 та Т2СТ2 зав. №02, свідоцтва про повірку №10-0/8136/26 та №10-0/8136/27.

Нумерація за схемою № 1.

**РЕЗУЛЬТАТИ КОНТРОЛЮ:**

№ елемента	Найменування об'єкту контролю	D, S стінки в мм по паспорту	№ січення за схемою	Фактична товщина стінки, мм				Примітка
				точка № 1, 5	точка № 2;6	точка № 3;7	точка № 4;8	
II	Днище корпуса	Ø2750×5,0	Вид А	5,1	4,9	4,9	4,8	
III	Обечайка корпуса	Ø2750×4,0×1200		4,0	4,1	3,7	4,1	
III	Обечайка корпуса	Ø2750×4,0×1000		5,1	4,9	4,9	5,2	
III	Обечайка корпуса	Ø2700×4,0×1500		4,2	4,1	3,8	3,9	
V	Днище корпуса	Ø2750×5,0	Вид Б	5,0	4,8	5,2	5,3	
VI	Обечайка люк-лазу	ДУ550		6,8	7,1	-	-	
A	шпирбок	ДУ50		3,8	3,9	-	-	

Фактична товщина металу визначалась по загальній кількості вимірів на резервуарі.

Згідно п. 1.2.19.Д «Правил...» точки вимірів на резервуарі розташовані у кожній обечайці- по одній зверху, знизу та по бокових поверхнях, тобто у кожній обечайці по чотири точки вимірювання товщини, у кожному з двох торцевих днищ по двох взаємно перпендикулярних діаметральних напрямках, при цьому по кожному напрямку три точки (одна в центрі днища і дві по краях на ділянках прилягання днища до циліндричного корпусу). Вимірювання УЗТ виконувались на ділянках площею 30×30 мм.

Висновок: фактична товщина стінок елементів резервуара перевищує мінімально допустиму товщину.

Контроль провів:

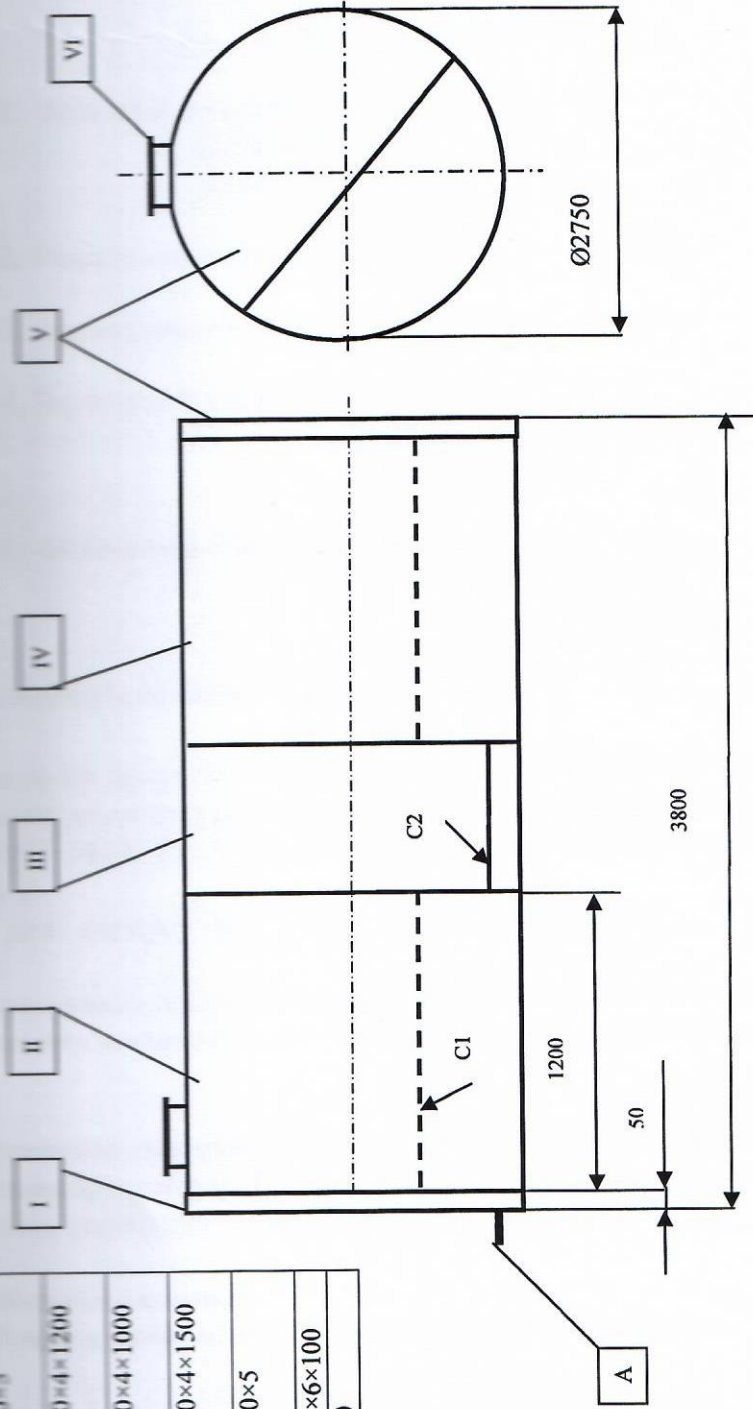
Інженер

посвідчення дійсне до 17.04.2022 р. № 4798 УТ - II- УЗД (сектор: 1-5КМ, 6; 7)



М.П.Тулiк

Поз. №	Наименование элемента	к-во	Размер мм
I	Днище корпуса	1	Ø2750×5
II	Обечайка корпуса	1	Ø2750×4×1200
III	Обечайка корпуса	1	Ø2750×4×1000
IV	Обечайка корпуса	1	Ø2750×4×1500
V	Днище корпуса	1	Ø2750×5
VI	Горловина	1	Ø550×6×100
A	штуцер	1	ДУ50



C1



Експерт техн	Циндрюк О.С.	27.09.19	Схема №1
Інженер	Тупік М.П.	27.09.19	
			Резервуар РГН-25 № 239, ПРАТ «Кременчуцький річковий порт»
			Лист

## РОЗРАХУНОК НА МІЦНІСТЬ

Резервуар тип РГН-25 V=25,0 м<sup>3</sup>, № 239

## Вихідні дані та позначення

1. Матеріал елементів ємності:		
Обичайка	-	сталь Вст3сп
Днище	-	сталь Вст3сп
2. Розрахункова температура, град. С		
корпус		+50
3. Розрахунковий тиск, МПа (кгс/см кв.)		
корпус		0,2 (2,0)
4. Внутрішній діаметр, мм:		
обичайка корпусу		∅2750
днище корпусу		∅2750
5. Мінімальна товщина стінки, мм:		
	Днище	4,8
	Обичайка	3,7
6. Коефіцієнт міцності зварного шву, φ		
		0,7

7. Номінальні допустимі напруження визначаються за характеристиками матеріалу при розрахунковій температурі для резервуару, що працює під статичними навантаженнями, по даним ГОСТ 14249-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность», МПа (кгс/см<sup>2</sup>):

для корпусу -σ<sub>к</sub> - 151,0 (1510).

8. В розрахунках допустимого внутрішнього надлишкового тиску застосовано додаток С з урахуванням швидкості корозії на призначений ресурс працездатності для даного резервуару.

9. Розрахунок виконано згідно до ГОСТ 14249-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность» і ГОСТ 24755-89 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность укрепления отверстий»

## 9.1 Обичайка корпусу

9.1.1 Розрахункова товщина стінки циліндричної обичайки:

$$S_r = \frac{P_r \times D}{(2 \times \phi \times [\sigma] - P_r)} = \frac{2,0 \times 275}{(2 \times 0,7 \times 1510 - 2,0)} = 0,26 \text{ см} = 2,6 \text{ мм}$$

9.1.2 Допустимий внутрішній надлишковий тиск для обичайки корпусу:

$$[P]_{\text{фак}} = \frac{2 \times (S_i - C) \times [\sigma] \times \phi}{\{D + (S_i - C)\}} = \frac{2 \times (0,37 - 0,05) \times 1510 \times 0,7}{\{275 + (0,37 - 0,05)\}} = 2,4 \text{ кгс/см}^2$$

Умови міцності  $[P] > [P]_{\text{фак}}$   
 $[2,0 \text{ кгс/см}^2] < [2,4 \text{ кгс/см}^2]_{\text{фак}}$  - умови міцності виконано.



## 9.2. Днище корпусу

9.2.1 Розрахунок товщини стінки днища:

$$S_p = \frac{P_p \times R}{(2 \times \varphi \times [\sigma] - 0,5 \times P_p)} = \frac{2,0 \times 275}{(2 \times 0,7 \times 1510 - 0,5 \times 2,0)} = 0,26 \text{ см} = 2,6 \text{ мм}$$

9.2.2 Допустимий внутрішній надлишковий тиск для днищ:

$$[P] = \frac{2 \times (S_i - C) \times [\sigma] \times \varphi}{\{D + 0,5(S_i - C)\}} = \frac{2 \times (0,48 - 0,05) \times 1510 \times 0,7}{\{275 + 0,5 \times (0,48 - 0,05)\}} = 3,3 \text{ кгс/см}^2$$

Умови міцності  $[P] > [P]_{\text{фак}}$   
 $[2,0 \text{ кгс/см}^2] < [3,3 \text{ кгс/см}^2]_{\text{фак}}$  - умови міцності виконано.

Розрахунок виконав:

Начальник ВТД по об'єктах нафтохімії  
КД ДП „Полтавський ЕТЦ” -

Експерт технічний

вказання діє до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт  
технічний з правом на проведення технічного огляду та/або  
експертного обстеження об'єктів котлонагляду (котлів, посудин, що працюють  
під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації  
та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки  
та експлуатувати це обладнання;

вказання діє до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний  
з правом на проведення технічного огляду та/або експертного  
обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних,  
нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації  
та спроможності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки  
та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк

**Аналіз та оцінка результатів діагностування.  
Визначення технічного стану, умов безпечної експлуатації та встановлення  
призначеного терміну служби**

Визначення залишкової працездатності експлуатованого обладнання обґрунтовано на рішенні задачі індивідуального прогнозування граничного стану і залишкового ресурсу з метою встановлення безвідмовного терміну служби при заданих умовах експлуатації.

Відповідно до вимог НПА ОП 0.00-7.02-93 Методические указания. «Проведение работ по оценке остаточного ресурса работоспособности технологического оборудования нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических производств», «Правил технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988, а також «Правила технічної експлуатації резервуарів та інструкції по їх ремонту» (Доповнення та зміни) Київ, 1997 р., у залежності від умов експлуатації і технічного стану резервуару, оцінка залишкової працездатності виконана з урахуванням критеріїв, в якості яких служать граничні допустимих значень характеристик об'єкту:

- розрахункова товщина стінки основних елементів;
- допустиме значення міцності при прогнозуванні залишкового ресурсу;
- наявність, вид, розмірність і кількість дефектів матеріалу і зварних швів посудини;
- ступінь корозійного зносу, характер і види корозійних пошкоджень основних елементів посудини.

Аналіз результатів проведеного вивчення оцінки критеріїв показує, що технічний стан посудини задовільний і основним фактором, що ушкоджує, є:

- 1) загальні корозійні пошкодження глибиною до 0,5 мм на корпусі по всій поверхні.

Оцінка залишкового ресурсу основних несучих елементів апарату, що експлуатуються в умовах статичного навантаження і в контакті з корозійно активним середовищем, з урахуванням корозійного пошкодження, виконана по формулі п. 5.3.10.7 [9]:

$$G = \frac{S - S_p}{U}, \text{ де}$$

- G – розрахунковий ресурс, роки;  
S – фактична товщина елемента, мм;  
S<sub>p</sub> – розрахункова товщина елемента, мм  
(відбраковувана по паспорту);  
U – швидкість корозії, мм/рік.

Розрахунок залишкового ресурсу представлений в таблиці 10.1.

Таблиця 8.2

Елементи корпусу резервуара	Товщина стінки, мм			Швидкість корозії, мм/рік		Залишковий ресурс, років	
	паспортна	мінімальна фактична	розрахункова (відбр)	прийнята	фактична	розрахунковий	прийнятий
Обечайка корпусу	4,0	3,7	2,6	0,1	-	>5	5
Днище корпусу	5,0	4,8	2,6	0,1	-	>5	5

На підставі аналізу проведеного обстеження, результатів розрахунків і технічного огляду, з урахуванням виявлених факторів, що ушкоджують (загальні корозійні пошкодження

ни глибиною до 0,5 мм на внутрішній поверхні корпусі), можливо зробити наступні **ВИСНОВКИ**:

1. Резервуар тип РГН-25 V=25,0 м<sup>3</sup>, № 239 знаходиться в технічно справному стані і може бути допущений до подальшої експлуатації на технологічні параметри:

- *максимальний рівень заповнення нафтопродуктом - до 270см.*

при дотримуванні власником вимог НТД.

2. Відповідно з «Правилами технічної експлуатації резервуаров» (Дополнения и изменения), г. Киев, 1997 г., таблиця 2.1.1.Д - призначений ресурс працездатності **резервуара тип РГН-25 V=25,0 м<sup>3</sup>, № 239 обмежений 5 роками, тобто до 27 вересня 2024 року.**

Розрахунок виконав:

Начальник ВТД по об'єктах нафтохімії  
КД ДП „Полтавський ЕТЦ” -

Експерт технічний

наказом дієсно до 14.02.2021р. № 6-97-17 спеціалізація: експерт технічний з справ на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження об'єктів котлоагляду (котлів, посудин, що працюють під тиском, трубопроводів пари та гарячої води), експертизи проектної документації та придатності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;  
наказом дієсно до 26.04.2020р. № 104-08-21 спеціалізація: експерт технічний з справ на проведення технічного огляду та/або експертного обстеження обладнання вибухонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв, експертизи проектної документації та придатності об'єктів господарювання виконувати роботи підвищеної небезпеки та експлуатувати це обладнання;



О.С.Циндрюк

**Нормативна та технічна документація, використана при визначенні експлуатаційних можливостей резервуара.**

1. «Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» Москва «Недра» 1988,
2. «Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту» (Дополнение и изменение) Киев, 1997 г., утвержденных Госнадзорохрантруда Украины 14.02.1997 г.,
3. ГОСТ 14782 – 86 Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые.
4. ГСТУ 3-037-2003 Посудини та апарати, що працюють під тиском. Методика ультразвукового контролю зварних з'єднань.
5. Инструкция по техническому надзору, методам ревизии и отбраковке трубных печей, резервуаров, сосудов и аппаратов нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств (ИТН-93). Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1996, 188 с.
6. Рекомендации по проведению ультразвукового контроля основного металла технологического оборудования предприятий отрасли. Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1988, 25 с.
7. Инструкция по определению скорости коррозии металла стенок корпусов сосудов и трубопроводов на предприятиях Миннефтехимпрома СССР. Волгоград: ВНИКТИнефтехимоборудование, 1983.
8. НПАОП 0.00-6.18-04 „Постанова від 26.05.2004р. № 687 „Про затвердження Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки”.
9. ГОСТ 22727-88 Прокат листовой. Методы ультразвукового контроля.
10. ГОСТ 23479-79 Контроль неразрушающий. Методы оптического вида. Общие требования.
11. ГОСТ 19903-74 Прокат листовой горячекатаный. Сортамент.

**ДОДАТОК 5**  
**ІНСТРУКЦІЯ ПО ЕКСПЛУАТАЦІЇ**  
**ПАЛИВО-РОЗДАВАЛЬНИХ**  
**КОЛОНОК**

*Важно*

ООО «НПФ ГЕРКОН»

Украина, 69092, г. Запорожье, ул. Дачная 23-А

*N*  
*№ 1000 Олжас*

т. (061) 220-85-91, 220-85-92, 220-85-93

[www.gerkon.com](http://www.gerkon.com)

## КОЛОНКИ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНЫЕ

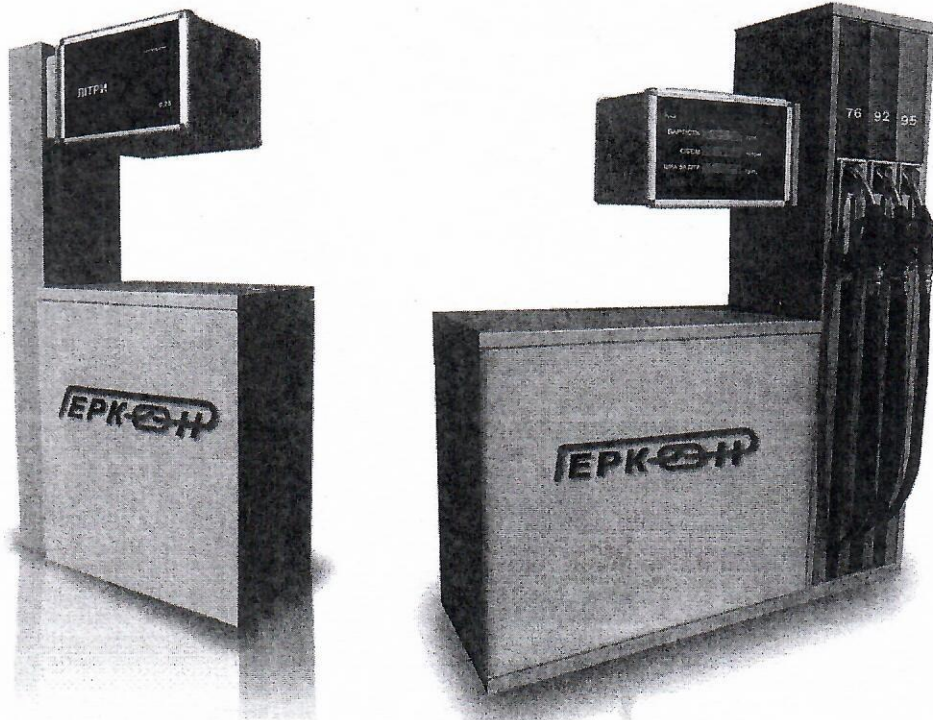
«ГЕРКОН» ... КЕД-50-0,25 ...

«ГЕРКОН» ... /КЕД-90-0,25 ...

# РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

ТУ У 29.1-22117381-001-2001

(Госреестр Украины № У 1823 – 03)



г. Запорожье 2019 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Общие указания.....	4
1 Описание и работа.....	5
1.1 Описание и работа колонки.....	5
1.1.1 Назначение колонки.....	5
1.1.2 Перечень взрывозащищённого оборудования применяемого в ТРК.....	5
1.1.3 Структура условного обозначения колонок.....	6
1.1.4 Техническая характеристика.....	7
1.2 Состав изделия.....	9
1.2.1 Перечень составных частей.....	9
1.3. Устройство и работа.....	9
1.4 Описание и работа составных частей колонки.....	10
1.4.1 Клапан приёмный.....	10
1.4.2 Моноблок «Bennett».....	10
1.4.3 Насос моноблока «Tatsuno».....	12
1.4.4 Измеритель объёма.....	12
1.4.5 Клапан двойного действия.....	12
1.4.6 Кран раздаточный.....	13
1.4.7 Датчик расхода топлива.....	13
1.4.8 Специализированный электронный контрольно-кассовый аппарат.....	13
1.4.9 Блок индикации.....	13
2 Комплектность.....	14
3. Использование по назначению.....	14
3.1 Эксплуатационные ограничения.....	14
3.2 Подготовка колонки к эксплуатации.....	15
3.3 Использование колонки.....	17
3.4 Обеспечение взрывозащищённости колонки.....	18
4. Метрологическое и техническое обслуживание.....	20
5. Текущий ремонт.....	23
6. Маркировка и опломбирование.....	25
7. Упаковка.....	25
8. Транспортирование и хранение.....	25
9. Срок службы хранения и гарантии изготовителя.....	26
10. Свидетельство о приемке.....	27
11. Свидетельство о консервации и упаковке.....	28
12. Учет работы изделия.....	29
13. Учет технического обслуживания.....	30
14. Проверка колонки топливораздаточной.....	31
15. Работа при эксплуатации.....	32
15.1 Учет выполнения работ.....	32
15.2 Особые замечания по эксплуатации и аварийным случаям.....	33
16. Сведения о рекламациях.....	34
17. Сведения о ремонте колонки.....	35
18. Особые отметки.....	36
19. Контроль состояния изделия и ведения руководства по эксплуатации.....	37

Рис. 1 Общий вид колонок «Геркон» 01-1 КЕД-50-0,25-1-1, «Геркон» 01-1 КЕД-50-0,25-1-1*, «Геркон» 01-1 КЕД-90-0,25-1-1*, на фундаменте.....	38
Рис. 2 Общий вид колонки «Геркон» 01-2 КЕД-50-0,25-1-2, «Геркон» 01-1 КЕД-50-0,25-1-2* на фундаменте...	39
Рис. 3 Общий вид колонки «Геркон 02-2 КЕД-50-0,25...» на фундаменте.....	40
Приложение 1 Схема гидравлическая принципиальная колонок «Геркон» 01-1 КЕД-50-0,25.....	41
Приложение 2 Схема гидравлическая принципиальная колонок «Геркон» 02-2 КЕД-50-0,25.....	42
Рис. 4 Моноблок «Bennett» .....	43
Рис.5 Моноблок «Tatsuno» .....	44
Рис.6 Датчик расхода топлива.....	45
Рис. 7 Измеритель объема «Bennett».....	46
Рис.8 Измеритель объёма «Tatsuno».....	47
Рис. 9 Клапан двойного действия.....	48
Рис. 10 Клапан приемный.....	49
Приложение 3 Схема подключения колонки «Геркон» 01-1 КЕД-50-0,25-1-1* с пультом «Сапсан 1-1».....	50
Приложение 4 Схема подключения колонки «Геркон» 02-2 КЕД-50-0,25-1-2 с управлением по интерфейсу RS- 485.....	51
Приложение 5 Схема расположение раздаточных рукавов колонок «Геркон»...	52



Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) колонок топливораздаточных "Геркон"... КЕД 50-0,25... и "Геркон"... КЕД 90-0,25... (далее по тексту - колонки) предназначено для изучения конструкции, технических характеристик, условий эксплуатации, принципа действия, содержит данные о монтаже, правильной и безопасной эксплуатации, текущем ремонте, хранении, транспортировке.

Установка, монтаж, техническое обслуживание и текущий ремонт должны осуществляться лицами, имеющими специальную подготовку по техническому обслуживанию колонок.

РЭ является документом, удостоверяющим гарантированные предприятием-изготовителем основные параметры и технические характеристики колонок.

В связи с постоянной работой по совершенствованию колонок в их конструкцию могут быть внесены изменения, не отражённые в настоящем РЭ и не влияющие на их монтаж и эксплуатацию.

За консультациями относительно эксплуатации колонки необходимо обращаться за инструкциями в специализированную сервисную фирму, либо непосредственно в ООО «НПФ Геркон».

Нормы техники безопасности, описанные в данном руководстве, дополняют, но не заменяют действующие нормы страны, в которой колонка эксплуатируется.

Производитель не несет ответственности за возможный вред людям и/или предметам, вызванный несоблюдением норм техники безопасности.

Топливораздаточная колонка предназначена специально для дозированного отпуска топлива в топливные баки автомобилей и в канистры. Любое другое использование, не предусмотренное назначением колонки, считается неправильным.

Перед началом эксплуатации колонки необходимо убедиться в отсутствии механических повреждений корпусных деталей и навесного оборудования.

ООО «НПФ Геркон» не несет ответственности перед контролирующими органами за конструктивные и программные изменения, внесенные Покупателем или Владельцем колонки без согласования с Производителем.

## 1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

## 1.1 Описание и работа колонки

## 1.1.1 Назначение колонки

Колонки топливораздаточные “Геркон”... КЕД 50-0,25... , “Геркон”... КЕД 90-0,25... (далее по тексту – колонки) предназначены для измерения объёма выданной дозы однокомпонентного топлива (бензин, керосин, дизельное топливо) вычисление стоимости, а также суммарного учёта отпущенного топлива во время его выдачи в топливные баки транспортных средств и в тару потребителя.

Колонки могут применяться в сфере торговли (торговля топливом на АЗС) и в сфере внутреннего учёта.

Колонки изготовлены в исполнении V категории 1 ГОСТ 15150 для работы при температурах окружающего воздуха от минус 40 до плюс 50°С и относительной влажности воздуха до 100%.

Электрооборудование колонок выполнено во взрывозащищённом исполнении, прошло испытания в сертификационном испытательном центре взрывозащищённого электрооборудования.

Перечень взрывозащищённого электрооборудования применяемого в колонках

Таблица 1

Наименование изделий	Маркировка по взрывозащите по ГОСТ 12.2.020, НПА ОП 40.1-1.32
Электродвигатель N = 0,75 квт n = 1350 об/мин	1ExdII BT4
Коробка распределительная АКЧА 687222.000	2ExeII T6X
Контакт магнитоуправляемый АКЧА 468331.000	2ExsII T6X
Датчик импульсов АКЧА 685181.002	2ExsII T6X
Клапан электромагнитный АКЧА 494315.000	2ExsII T4X

1.1.2. В процессе изготовления колонок предприятие-изготовитель может комплектовать их взрывозащищённым электрооборудованием, приведенным в таблице 2.

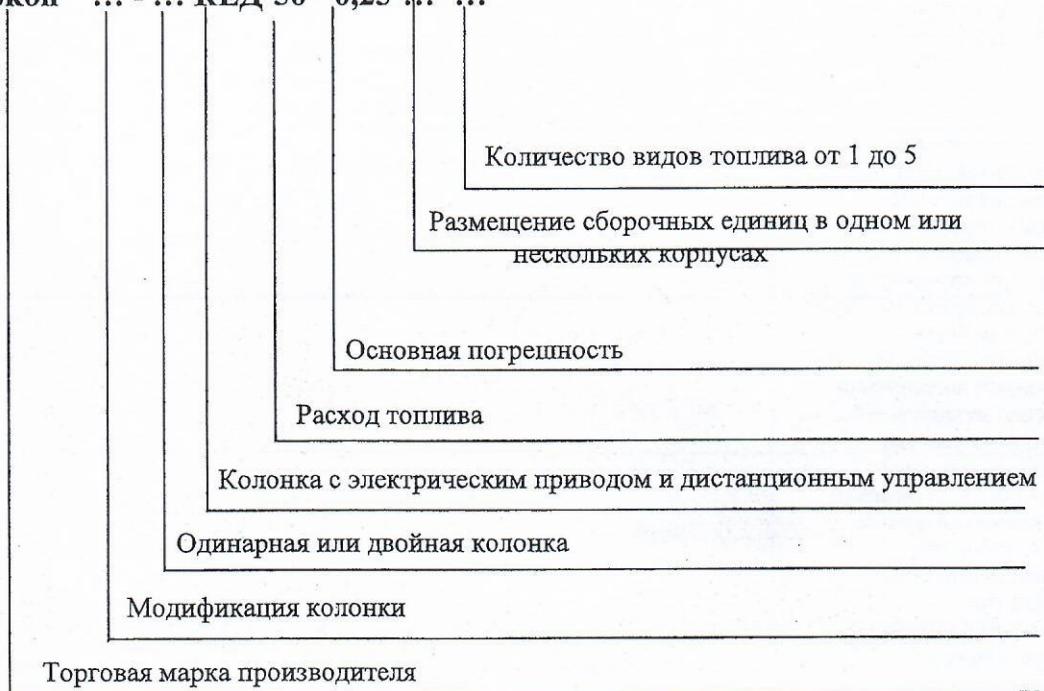
Таблица 2

Тип изделия	Фирма-изготовитель	Маркировка взрывозащиты
1	2	3
Электродвигатели насоса УВJY-80M2-4	КНР Hongyang Group	ExdII BT4
Коробки распределительные АКЧА 687222.000-01 АКЧА 687222.000 ТУ АН	ООО «НПФ Геркон» (Украина) КНР ShenHal	2ExeII T6X 2ExeII T6X ExdII BT4
1	2	3

Датчики импульсов АКЧА 685181.002ТУ DG8-2 DG8-3 Контакт магнитоуправляемый АКЧА 468331.001 АКЧА 468331.000ТУ Клапан электромагнитный АКЧА 494315.000ТУ DV 1050 MSF-25	ООО «НПФ Геркон» КНР Hongyang Group КНР Hongyang Group  ООО «НПФ Геркон» (Украина)  ООО «НПФ Геркон» КНР Hongyang Group КНР Hongyang Group	2ExsIIТ6Х ExdIIАТ3 ExdIIАТ3  2ExsIIТ6Х 2ExsIIТ6Х  2ExsIIТ4Х ExmIIАТ4 ExmIIТ4
---	---	---

### 1.1.3 Структура условного обозначения колонок:

“Геркон ” ... - ... КЕД-50 - 0,25-...- ...



## 1.1.4. Техническая характеристика

Основные параметры и размеры колонок, в зависимости от типоразмера, приведены в таблице 3, 4, 5.

Таблица 3

Основные параметры и размеры	Геркон 01-1 КЕД-50- 0,25- 1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50- 0,25- 1-2*	Геркон 01-1 КЕД-50- 0,25- 1-1	Геркон 01-1 КЕД-90- 0,25- 1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50- 0,25- 1-2	Геркон 02-2 КЕД-50- 0,25- 1-2	Геркон 02-2 КЕД- 50-0,25- 1-3	Геркон 02-2 КЕД-50- 0,25- 1-4	Геркон 02-2 КЕД-50- 0,25- 1-5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.Номинальная производительность, л/мин	50			90	50					
2.Минимальная доза выдачи, л	2									
3.Номинальная тонкость фильтрования, мкм не более	60									
4. Пределы допускаемой основной относительной погрешности колонки при температуре окружающей среды и топлива ( $20 \pm 5$ ) °С, относительной влажности воздуха (30-80)% и атмосферном давлении (83933...107758)Па (630...800мм рт.ст.), % не более	± 0,25									
5. Пределы допускаемой относительной погрешности колонки при условиях, отличных от указанных выше и в эксплуатации в пределах температур окружающей среды и топлива от +50°С до -40 °С, % не более Примечание: Пределы допускаемой погрешности при измерении минимальной дозы должны быть удвоены	± 0,5									
6. Емкость счётного устройства для индикации: -объёма разовой дозы, л, -цена топлива, грн. -стоимость отпущенного топлива, грн. -общего объёма отпущенного топлива, л	9999			9999,99						99,99
	-			9999,99						99999999
	99999999			99999999						
7.Вакуумметрическое давление на входе, кгс/см <sup>2</sup> (МПа)	0,35 (0,035)									
8. Условный подход всасывающего трубопровода, мм	40									
9. Напряжение, В (3-х фазный, переменный)	380									

Таблица 4

Основные параметры и размеры	Геркон 01-1 КЕД-50-0,25-1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50-0,25-1-2*	Геркон 01-1 КЕД-50-0,25-1-1	Геркон 01-1 КЕД-90-0,25-1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-3	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-4	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-5
1. Установленная мощность привода насоса, кВт, не более	0,75	2 х 0,75	0,75	1,5	2 х 0,75	2 х 0,75	3 х 0,75	4 х 0,75	5 х 0,75
2. Кол-во продуктов	1	2	1	1	2	2	3	4	5
3. Масса, кг, не более	120	240	120	150	250	250	450	600	750
4. Габаритные размеры, мм, не больше:	375 х 635 х 1605	385 х 1000 х 1600	375 х 635 х 1605	375 х 635 х 1605	385 х 1000 х 1600	605 х 1350 х 2000	605 х 1770 х 2000	605 х 2190 х 2000	605 х 2610 х 2000

Производитель имеет право вносить изменения в конструкцию и электрическую схему топливораздаточных колонок без ухудшения их параметров, эксплуатационных возможностей и нарушений действующим требованиям.

Сведения о контролируемых (измеряемых) параметрах приведены в таблице 5

Таблица 5

Наименование параметра	Номинальное значение	Предельные отклонения	Применяемые средства измерения
1. Номинальный расход, л/мин	50...90	+ 10 - 5	Мерники 2-го разряда ТУ У 33.2-35553013-003:2007 M2p-2Гр-01 M2p-10Гр-01 M2p-50Гр-01 Секундомер СОП пр-2А-3-221 по ГОСТ 5072-79 с погрешностью $\pm 0,4$ с
2. Пределы допускаемой основной относительной погрешности колонки при температуре окружающей среды и топлива ( $20 \pm 5$ ) °С, относительной влажности воздуха (30–80)% и атмосферном давлении (630–800) мм рт. ст., %	$\pm 0,25$	—	Мерники 2-го разряда ТУ У 33.2-35553013-003:2007 ТУ У M2p-2Гр-01 M2p-10Гр-01, M2p-50Гр-01 Термометр ПЗ (-60°С + 50°С)-0,5-погрешность $\pm 1$ °С ГОСТ 28498-90
3. Пределы допускаемой относительной погрешности при условиях, отличных от вышеуказанных, и в эксплуатации в пределах температур окружающей среды и топлива от + 50 °С до - 40 °С, %	$\pm 0,5$	—	—  —

Примечание: Допускается применение других эталонов и СИТ с метрологическими характеристиками не хуже вышеприведённых

## 1.2. Состав изделия

## 1.2.1. Перечень составных частей колонок приведён в таблице 6.

Таблица 6

Наименование составных частей	Количество составных частей								
	Геркон 01-1 КВД-50-0,25-1-1*	Геркон 01-2 КВД-50-0,25-1-2*	Геркон 01-1 КВД-50-0,25-1-1	Геркон 01-1 КВД-90-0,25-1-1*(С)	Геркон 01-2 КВД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КВД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КВД-50-0,25-1-3	Геркон 02-2 КВД-50-0,25-1-4	Геркон 02-2 КВД-50-0,25-1-5
1. Электродвигатель 0,75...1,5(С)	1	2	1	1	2	2	3	4	5
2. Моноблок	1	2	1	1	2	2	3	4	5
3. Измеритель объёма	1	2	1	1	2	4	6	8	10
4. Устройство индикации	2	4	2	2	4	2	2	2	2
5. Датчик импульсов	1	2	1	1	2	4	6	8	10
6. Датчик положения	1	2	1	1	2	4	6	8	10
7. Коробка распределительная	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8. Рукав раздаточный с краном ДУ-20, ДУ-25 (С)	1	2	1	1	2	4	6	8	10
9. Клапан электромагнитный ¼"; 1"(С)	1	2	1	1	2	4	6	8	10

(С) - для скоростных (с номинальной производительностью-90л/мин.) топливораздаточных колонок (ТРК).

## 1.3. Устройство и работа

Общий вид колонок показан на рис. 1, 2, 3.

Принцип работы колонок отоброжен на гидравлических схемах (см. прил. 1, 2).

На специализированном электронном контрольно-кассовом аппарате или ПДУ задаётся доза, включается электродвигатель. Под действием разрежения, создаваемого насосом -3, топливо из резервуара через приёмный клапан - 1 и фильтр -2 поступает в насос. Насос подаёт топливо через газоотделитель - 4 в измеритель объёма - 6, и отмеренное топливо направляется через клапаны электромагнитные -7 и раздаточный кран -9 в бак потребителю.

При поступлении топлива в газоотделитель скорость потока резко снижается из-за увеличения проходного сечения, в результате чего из топлива выделяются воздух и пары, которые собираются в верхней части камеры газоотделителя и через отверстие в крышке вместе с частью топлива отводятся в поплавковую камеру-5.

Пары и воздух из поплавковой камеры выходят в атмосферу, а топливо, по мере накопления, поднимает поплавок, который открывает клапан во всасывающую полость моноблока и через него уходит. Топливо в моноблоке, проходя через фильтрующий элемент, очищается от механических примесей и далее поступает в измеритель объёма.

Вал четырёхпоршневого измерителя объёма соединён с электронным датчиком импульсов, который передаёт импульсы измеряемой величины к электронно-счетному блоку. При этом поршень измерителя объёма под давлением жидкости, заполняющей цилиндр, перемещается из одного крайнего положения в другое, причем, за один ход поршня коленчатый вал и золотник поворачивается на угол 180°.

Вращение коленчатого вала с золотником дает возможность заполнить поочередно каждый из четырех цилиндров, одновременно вытесняя топливо из противоположного цилиндра (два поршня закреплены на одной кулисе).

На конце раздаточного шланга находится раздаточный кран, в котором при помощи приводимого вручную рычага скорость потока топлива может быть изменена от 0 до максимального значения.

Если раздаточный кран будет установлен в держатель, то встроенный там контакт датчика положения выключает электродвигатель насоса, таким образом, заканчивается процесс заправки.

Электронно-счетное устройство отсчитывает отмеренное количество топлива и подаёт сигнал на пульт дистанционного управления. По окончании заданной дозы отпуска топлива, колонка автоматически отключается.

#### 1.4 Описание и работа составных частей колонки

1.4.1 Клапан приемный (рис. 10) предназначен для поддержания гидравлической системы колонки в заполненном состоянии и закрепляется с помощью резьбы на входе всасывающей трубы. Клапан состоит из алюминиевого корпуса - 1, седла клапана - 3 и захлопки - 2, которая под действием разряжения пропускает поток жидкости только в одном направлении в сторону фильтра колонки.

1.4.2 Моноблок Bennett (рис. 4) производительностью – 50 л/мин.

Моноблок состоит из следующих основных составных частей:

- фильтра тонкой очистки;
- ротора насоса;
- клапана редуционного;
- газоотделителя;
- поплавка;
- клапана отсечного;
- клапана предохранительного;
- клапана обратного.

Фильтр поз. 7 предназначен для очистки топлива от частиц механических примесей, размер которых превышает 60 мкм. Фильтрующий элемент выполнен из бронзовой сетки. Фильтр легко извлекается после снятия крышки поз. 6 при техническом обслуживании.

Ротор насоса моноблока приводится во вращение электродвигателем через клиноременную передачу. Насос предназначен для перекачки топлива потребителю из резервуара через гидравлическую систему колонки. При вращении ротора (поз. 17), в пазах которого расположены пластины (лопатки поз. 9), происходит изменение объема камер, образованных двумя пластинками, корпусом и крышкой насоса.

Пластины под действием центробежной силы всегда контактируют с внутренней цилиндрической поверхностью корпуса. Увеличение объема камер создает разрежение, в результате чего происходит забор жидкости из резервуара, уменьшение объема камер вызывает нагнетание рабочей жидкости в напорную магистраль.

Ротор насоса с валом вращаются в бронзовой втулке. Бронзовая втулка запрессована в корпусе насоса.

Направление вращения насоса постоянное и указано стрелкой на шкиве.

Для предотвращения повышения давления в гидравлической системе колонки выше допустимого при полностью или частично закрытом раздаточном кране или при возникновении неисправности в насосе установлен редукционный клапан 8. Редукционным клапаном регулируется давление в нагнетательной полости насоса и расход колонки. При повороте регулировочного винта по часовой стрелке давление в нагнетательной полости увеличивается, против часовой стрелки – уменьшается.

Во всех случаях максимальное давление перепуска не должно превышать  $3,0 \text{ кгс/см}^2$ , а номинальный расход должен находиться в пределах, указанных в разделе 3 настоящего РЭ.

Насос обеспечивает номинальный расход колонки при вакуумметрическом давлении:

для бензина –  $0,35 \text{ кгс/см}^2$

для дизтоплива –  $0,5 \text{ кгс/см}^2$

высоте раздаточного крана над уровнем земли 2,6 м и боковым зазоре между ротором и статором не более 0,05 мм.

Газоотделитель (поз. 15) и поплавковая камера (поз. 5) предназначены для отделения из поступающего в измеритель объема топлива от воздуха, паров, которые могут внести искажения в показания измерителя объема.

Газовые пузырьки под действием подъемной силы всплывают на поверхность жидкости и отделяются от нее. Поступающий с жидкостью газ скапливается в верхней части резервуара. При наличии газа в жидкости отвод осуществляется через постоянно открытое отверстие (поз. 14) в верхней части моноблока.

Газ, выходящий через отверстие, содержит в себе капли топлива и насыщен его парами, в связи с этим выпускать его в атмосферу недопустимо, поэтому газ перепускается в поплавковую камеру – вторую ступень газоотделения.

Камера второй ступени сообщается с атмосферой. Поступивший в нее из первой ступени газ расширяется и охлаждается, при этом часть паров конденсируется. В результате в камере второй ступени скапливается топливо, которое периодически отводится во всасывающую магистраль колонки через клапан, управляемый поплавком.

Клапан обратный предназначен для удержания топлива в раздаточной системе (измеритель объема топлива, клапан долива и напорный рукав) при неработающей колонке.

Клапан редукционный сбрасывает избыточное давление топлива из раздаточной системы в том случае, когда при неработающей колонке и закрытом отсечном клапане в раздаточной системе под действием атмосферного нагрева создаётся избыточное давление топлива, превышающее давление топлива в раздаточной системе при работающей колонке.



1.4.3. Насос моноблока «Tatsuno» производительностью 50...90 л/мин. (рис. 5)

Насос шестерёнчатого типа, через фильтр закачивает топливо, которое, находясь меж боковыми поверхностями зубьев и корпусом насоса, перемещается на противоположную сторону и там топливо обоюдно шестернями вытесняется из пространства между зубьями и, пройдя через дополнительную фильтрацию, поступают в нагнетающую полость. Благодаря отсутствию в данном насосе возвратно поступательных движений деталей он в нормальном режиме даёт производительность – от 50 л/мин. до 90 л/мин.

Производительность изменяется за счёт диаметров шкивов между электродвигателем и насосом.

1.4.4. Измеритель объема (рис. 7, 8) предназначен для измерения объема топлива, проходящего через одну раздаточную линию колонки.

Он представляет собой четырехцилиндровый гидравлический измеритель, цилиндры которого отлиты в общем корпусе -1.

В цилиндрах размещены кулисы (поз. 10, 5) с поршнями (поз. 2, 3) уплотненными манжетами. Поток топлива с помощью золотника (поз. 6, 13) направляется поочередно в каждый из цилиндров, перемещая поршни из одного крайнего положения в другое. Поступательное движение кулис с поршнями преобразуется во вращательное движение коленчатого вала (поз. 8, 12) причем на один ход поршня коленчатый вал и золотник поворачиваются на  $180^\circ$ .

За один оборот коленчатого вала через измерительные цилиндры проходит объем жидкости, равный рабочему объему четырех цилиндров.

Выдаваемый объем топлива за один полный оборот коленчатого вала равен  $500 \text{ см}^3$ .

Вращательное движение коленчатого вала измерителя объема передается на датчик импульсов.

Одна пара поршней имеет возможность свободного хода за счет зазора между роликами коленчатого вала и пазом кулисы. Ход этой кулисы с поршнями регулируется юстировочным диском (поз. 13, 6), благодаря чему имеется возможность изменять объем выдаваемого топлива. При повороте винта по часовой стрелке происходит уменьшение объема выдачи топлива и, наоборот, при повороте против часовой стрелки – увеличивает объем выдаваемой дозы.

Юстировочный диск стопорится шпилькой (поз. 20, 19).

Направление вращения коленчатого вала, если смотреть сверху на измеритель объема – по часовой стрелке.

Правильность регулировки (юстировки) определяется путем измерения доз топлива эталонными мерниками 2-го разряда.

После проведения регулировки, юстировочный диск пломбируется.

1.4.5 Клапан двойного действия (рис. 9) мембранного типа, установленный после измерителями объема, предназначен для снижения расхода топлива перед окончанием выдачи дозы и прекращением подачи топлива после выдачи заданной дозы. Управление клапаном осуществляется двумя электромагнитами-1. Клапан состоит из корпуса- 4 и крышки -3, разделенной мембраной-8.

На крышке расположены электромагниты- 1 с якорями- 5, которые перекрывают отверстия жиклерами- 7.

Принцип действия клапана заключается в следующем: при включении колонки на электромагниты подается напряжение, они поднимают якоря, открывают отверстия каналов. Под действием давления жидкости открывается мембранный клапан, обеспечивается свободный проход топлива при его выдаче.

Перед окончанием выдачи заданной дозы за 0,5 литра с электромагнита-1 клапана снижения расхода снимается напряжение, перекрывается отверстие жиклера -7 и основной клапан закрывается, топливо в этом случае подается только через отверстие жиклера отсечного клапана, который обеспечивает производительность, соответствующую режиму сниженного расхода.

1.4.6 Кран раздаточный с рукавом является одним из элементов управления колонкой. Маслостойкий рукав с условным проходом-20 мм, 25мм и длиной - 4 м одним своим концом присоединяется к патрубку колонки. На втором конце рукава закрепляется раздаточный кран. Средний слой рукава обладает электропроводимостью и в связи с этим кран раздаточный не требует дополнительного заземления для отвода статического электричества.

1.4.7 Датчик расхода топлива (рис. 6) установлен на измерителе объема, от которого получает вращательное движение входной валик. Датчик расхода формирует импульсы, количество которых пропорционально количеству отпущенного колонкой топлива.

1.4.8 Специализированный электронный контрольно-кассовый аппарат предназначен для управления колонкой топливораздаточной. Устройство и принцип работы ЭККА для АЗС даны в руководстве по эксплуатации на ЭККА.

1.4.9 Блок индикации предназначен для отображения информации о расходе измеряемой величины.

Индикация осуществляется светодиодными или жидкокристаллическими индикаторами высотой знака не менее - 25 мм, обеспечивающими дистанцию считывания не менее - 6 м.

Предприятие постоянно совершенствует конструкцию колонок, поэтому могут быть незначительные отличия настоящего руководства по эксплуатации от действительного исполнения.

## 2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность приведена в таблице 7

Таблица 7

Обозначение нормативного документа	Наименование	Количество, шт.								
		Геркон 01-1 КЕД-50-0,25-1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50-0,25-1-2*	Геркон 01-1 КЕД-50-0,25-1-1	Геркон 01-1 КЕД-90-0,25-1-1*	Геркон 01-2 КЕД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-3	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-4	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-5
	Колонка топливо-раздаточная	1*	1*	1*	1*	1	1	1	1	1
АКЧА 712191.000	Фланец	1**	2**	1**	1**	2**	2**	3**	4**	5**
АКЧА 754162.001	Прокладка Адаптер	1	2	1	1	2	2	3	4	5
ГОСТ 7898	Болт М10-6дх25.58.016	-	4	-	3	4	4	6	8	10
ГОСТ 6402	Шайба 10 65Г 026	3	4	3	3	4	4	6	8	10
ГОСТ 11371	Шайба 10.04.016	3	4	3	3	4	4	6	8	10
АКЧА 062446.00РЭ	Руководство по эксплуатации	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Примечание:

\* Допускается транспортировать со снятым раздаточным краном, рукавом, трубой вывода топлива и приводным ремнем.

\*\* Закреплены на всасывающей трубе.

## 3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

## 3.1 Эксплуатационные ограничения

Условия эксплуатации колонок:

– температура окружающего воздуха от плюс 50 °С до минус 40 °С при относительной влажности воздуха от 30% до 100% при 25 °С, атмосферном давлении 84,0 – 106,7 кПа (630 – 800 мм рт. ст.);

– кинематическая вязкость бензина, дизельного топлива и керосина должна быть от 0,55 до 40 мм<sup>2</sup>/с (сСт).

Не допускается применение топлива:

- с содержанием воды и смол, в количествах, превышающих значения, установленные нормативно-технической документацией на топлива;

- зимой летнего ДТ.

При эксплуатации колонок с наземными или не полностью заглубленными резервуарами устройство для отвода паро-воздушной смеси должно быть заглушено.

Эксплуатация колонки с превышением допустимых пределов погрешности и во время слива топлива в резервуар категорически запрещена.

### 3.2 Подготовка колонки к эксплуатации

Колонки «Геркон ...» устанавливаются на фундамент (рис. 1, 2, 3), в котором предусматривается возможность проводки трубопроводов: всасывающих (от 1 до 5) с диаметром условного прохода 40 мм, одного трубопровода для силовых кабелей (диаметр кабеля не более 12 мм) и одного трубопровода для контрольного кабеля (диаметр кабеля не более 10 мм).

Схемы электрические соединений колонки и схемы их подключения к электросети приведены в (прил. 3. 4).

Монтаж колонки на АЗС должен производиться строго в соответствии со схемами и настоящим руководством.

Глубина прокладки всасывающих трубопроводов не менее 0,7 м. Всасывающие трубопроводы должны иметь постоянный уклон  $1^0-3^0$  вниз, в сторону резервуаров.

Для монтажа колонки необходимо снять облицовку, установить колонку по отвесу и закрепить ее фундаментными болтами.

#### ПОДКЛЮЧЕНИЕ КОЛОНКИ К ПОДВОДЯЩЕМУ ТРУБОПРОВОДУ

Входной (подводящий) трубопровод должен иметь длину вертикального участка, выступающего над уровнем фундамента в соответствии с настоящим РЭ.

Соединения всасывающего трубопровода должны быть выполнены особенно тщательно во избежание подсоса воздуха и пропуска топлива.

Приемный клапан, устанавливаемый на нижнем конце всасывающего трубопровода, должен располагаться на высоте не менее 200 мм от дна.

Перед монтажом колонки резервуар и трубопроводы должны быть тщательно промыты, трубопровод должен быть опрессован.

Электропроводка должна отвечать требованиям ВСН 332-74 «Инструкция по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон», состояние электрооборудования по 3.4 настоящего руководства.

#### ВНИМАНИЕ! БЕЗ ЗАЗЕМЛЕНИЯ КОЛОНКУ НЕ ВКЛЮЧАТЬ!

В случае установки топливораздаточной колонки в закрытом помещении, штуцер выхода паро-воздушной смеси заглушить. При такой установке резервуары, из которых поступает топливо к колонкам, обязательно должны быть подземными.

В случае установки резервуаров с топливом на фундаментах, выступающих на различную высоту над поверхностью земли, монтаж колонки осуществляется обычным порядком, но кран выхода паро-воздушной смеси заглушить.

При установке колонки следует учитывать, что на элементах всасывающей магистрали создаются потери давления, равные приведенным в табл.8, сумма которых не должна превышать:

для бензина –  $0,35 \text{ кгс/см}^2$

для дизтоплива –  $0,5 \text{ кгс/см}^2$

Таблица 8

Вид топлива	Потеря давления кгс\см <sup>2</sup> , на				
	приемном клапане	1м вертикального участка	1м горизонтального участка	колесо (с прямым углом)	в фильтре (максим. допустимая)
Бензин	0,01	0,075	0,0016	0,0022	0,1
Дизтопливо	0,013	0,088	0,0026	0,0025	0,1

В местах заправки не допускается: курение, наличие искрящихся установок, наличие неисправностей электропроводки, освещения, скопления обтирочного и других легковоспламеняющихся материалов.

В местах заправки должны быть средства огнетушения (огнетушители, песок, лопаты и другой пожарный инвентарь).

При монтаже колонки провести ее расконсервацию и снятие заглушки, установленной на входном патрубке фильтра. Удаление с законсервированных наружных поверхностей смазки производится тампоном, смоченным уайтспиритом или бензином с последующей протиркой сухим тампоном.

Расконсервация гидравлической системы колонки происходит в процессе пробного пуска.

При монтаже колонки и электросистемы надеть клиновой ремень на шкивы насоса и электродвигателя. Установить электродвигатель так, чтобы ручки шкивов находились в одной плоскости, а ремень имел достаточное натяжение. Натяжение ремня проверяется нажатием руки на ремень между шкивами с усилием 1 кгс, при этом ремень должен прогнуться на 5–5,5 мм.

Включить колонку, прокачать 40 л топлива и убедиться в исправной работе всех узлов колонки. Слив топлива произвести в какую-либо емкость, так как в процессе опробования произойдет расконсервация гидравлической системы колонки.

### СЛИТОЕ ТОПЛИВО ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА ДЛЯ ДВИГАТЕЛЕЙ НЕ ГОДИТСЯ!

При пробном пуске следует учитывать, что суммарный счетчик показывает нарастающий итог отпущенного топлива и возврату в исходное положение не подлежит.

Обслуживающему персоналу необходимо проверить места соединений и уплотнений и в случае просачивания топлива устранить течь.

Перед началом работы необходимо проверить правильность отпуска колонкой топлива эталонными мерниками 2-го разряда вместимостью 2; 10 и 50 литров.

Пределы допускаемой погрешности в эксплуатации при температуре окружающей среды и топлива в интервале +50 °С ... – 40 °С, с относительной влажностью воздуха 30 ... 80% и атмосферном давлении 83933 ... 197758 Па (630...800 мм рт. ст.), не более + 0,5%.

## КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩЕНА ЭКСПЛУАТАЦИЯ КОЛОНКИ С ПРЕВЫШЕНИЕМ ДОПУСКАЕМЫХ ПРЕДЕЛОВ ПОГРЕШНОСТЕЙ!

Подготовленная к работе колонка принимается лицом, ответственным за эксплуатацию. Вверху на свободном поле таблицы раздела 12 делается первоначальная запись показания суммарного счетчика и дата начала эксплуатации, в дальнейшем ведется учет работы колонки по месяцам и годам, при этом заполняются таблицы раздела 13 и 15.

### 3.3 Использование колонки.

В дистанционном режиме задание дозы топлива и подготовку цепи включения осуществляет оператор.

Заправка топливом автотранспорта производится в следующем порядке:

- а) снять раздаточный кран;
- б) вставить сливную трубу раздаточного крана в горловину бака (емкости);
- в) нажатием рукоятки открыть раздаточный кран.

После окончания налива дозы топлива закрыть раздаточный кран и поставить его в пистолетодержатель.

Контроль за количеством выданного топлива осуществляется наблюдением за показаниями индикаторов блока индикации.

### **ВНИМАНИЕ!**

**РАБОТА КОЛОНКИ ПРИ ЗАКРЫТОМ РАЗДАТОЧНОМ КРАНЕ БОЛЕЕ ТРЕХ МИНУТ НЕ РЕКОМЕНДУЕТСЯ, ТАК КАК ЭТО ВЕДЕТ К ПЕРЕГРЕВУ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЯ И ВЫХОДУ ЕГО ИЗ СТРОЯ.**

Работу со специализированным электронным контрольно-кассовым аппаратом при подготовке топливораздаточной колонки к эксплуатации и использованию колонки во время эксплуатации следует проводить в соответствии с руководством по эксплуатации на специализированный электронный контрольно-кассовый аппарат для АЗС.

### 3.4 Обеспечение взрывозащищенности колонки.

Конструктивно колонка состоит из двух частей – гидроблока и блока индикации. Все электрооборудование, установленное в гидроблоке, является взрывозащищенным и предназначено для эксплуатации во взрывоопасной зоне класса 2 согласно главе 4 ДНАОП 0.00–1.32–01 «Правила устройства электроустановок. Электрооборудование специальных установок», в которых возможно образование взрывоопасных концентраций паров горючих жидкостей, относящихся к категории ПА и ПВ и группам Т1, Т2, Т3, Т4. Перечень взрывозащищенного электрооборудования, устанавливаемого в колонки приведен в табл. 7. Блок индикации отделен от гидроблока свободно вентилируемым пространством, его корпус имеет степень защиты от внешних воздействий IP54 за счет уплотнения корпуса блока индикации эластичными прокладками и ввода кабелей при помощи герметичных кабельных вводов, и, таким образом, согласно ГОСТ 9018-89 является невзрывоопасной зоной.

Инструкция по монтажу и обслуживанию электрооборудования колонки.

При монтаже и эксплуатации электрооборудования топливораздаточных колонок следует руководствоваться следующими нормативными документами:

- ДНАОП 0.00–1.32–01 «Правила устройства электроустановок. Электрооборудование специальных установок», Укрархстройинформ, Киев 2001
- Инструкция по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон. ВСН 332-74 Москва, «Энергия», 1974 г.
- главой 7.3. «Электроустановки во взрывоопасных зонах» Правил безопасной эксплуатации электроустановок потребителей. ДНАОП 0.00-121-98, Киев, 1998 г.

Ремонт взрывозащищенного электрооборудования должен производиться либо предприятием-изготовителем, либо специализированной организацией, имеющей лицензию Госнадзорохрантруда Украины на ремонт взрывозащищенного электрооборудования.

Монтаж и обслуживание электродвигателя насоса.

Ввод кабеля во вводную коробку электродвигателя должен осуществляться только при помощи специальных кабельных вводов, поставляемых вместе с электродвигателем. Следует обращать внимание на соответствие диаметра вводимого кабеля применяемому вводному устройству (уплотнительному кольцу).

Затяжные гайки кабельных вводов, а также крепежные элементы крышки вводной коробки и элементов корпуса электродвигателя должны быть плотно затянуты и иметь средства защиты от самоотвинчивания (например, гроверные шайбы). При проведении профилактических работ, в ходе которых необходима разборка корпуса электродвигателя, перед сборкой необходимо провести визуальный осмотр взрывозащитных поверхностей элементов корпуса электродвигателя (фланцев передней и задней крышки электродвигателя) на предмет отсутствия царапин, трещин, вмятин и других дефектов. Подключение заземляющего проводника к внутреннему и наружному зажиму заземления обязательно. (Допускается не подключать заземляющий проводник к наружному зажиму, если величина переходного сопротивления между корпусом электродвигателя и заземленным каркасом колонки не превышает 1 Ом).

Монтаж и обслуживание коробки ввода.

Ввод кабеля в коробку ввода должен осуществляться только при помощи специальных кабельных вводов, поставляемых вместе с коробкой. Следует обращать внимание на соответствие диаметра вводимого кабеля применяемому вводному устройству (уплотнительному кольцу).

Затяжные гайки кабельных вводов, а также крепежные элементы крышки коробки должны быть плотно затянуты, и иметь средства защиты от самоотвинчивания (например, гроверные шайбы).

Наличие уплотнительной прокладки между корпусом и крышкой коробки обязательно!

Подключение кабелей внутри коробки производится согласно схеме электрических подключений колонки (см. прил. 3).

Подключение заземляющего проводника к внутреннему и наружному зажиму заземления обязательно. (Допускается не подключать заземляющий проводник наружному зажиму, если величина переходного сопротивления между корпусом коробки и заземленным каркасом колонки не превышает 1 Ом).

Монтаж и обслуживание электрооборудования с видом взрывозащиты «Exs».

К электрооборудованию колонки с видом взрывозащиты «Exs» относятся: датчик импульсов, контакты магнитоуправляемые и клапан электромагнитный.

В процессе эксплуатации таких изделий следует не допускать повреждений их защитных корпусов, а тем более поверхности заливки. На открытых поверхностях заливки недопустимы трещины и другие механические повреждения в виде раковин, царапин глубиной более 1 мм. Изделия с вышеупомянутыми повреждениями к эксплуатации не допускаются и подлежат замене.

Все перечисленные изделия выполнены с постоянно подключенным кабелем. Следует обращать внимание на то, что отрезки кабеля (проводов) должны быть без повреждений, как внешней изоляции, так и отдельных жил. Особое внимание нужно обратить на место ввода кабеля (проводов), где повреждения наиболее вероятны.

Изделия должны быть заземлены. Места присоединения заземляющих проводников должны быть тщательно зачищены, и после присоединения защищены от коррозии слоем консистентной смазки. Изделия, не имеющие специального зажима заземления должны надежно крепиться к заземленному каркасу колонки, при этом необходимо убедиться, что величина переходного сопротивления между корпусом и заземленным каркасом колонки не превышает 1 Ом.

По окончании монтажа электрооборудования должны быть проверены средства электрической защиты, величина сопротивления изоляции, которая должна быть не менее 20 МОм, и сопротивление заземляющего устройства – не более 4 Ом.

**Внимание!** При любых работах, связанных с подключением, переподключением или разборкой электрооборудования необходимо отключить напряжение и принять меры для предотвращения подачи напряжения до окончания работ.



## ПЕРЕЧЕНЬ

взрывозащищенного электрооборудования, которое может  
устанавливаться в колонках.

Таблица 9

Наименование электрооборудования и его тип	Номер сертификата взрывозащиты	Маркировка взрывозащиты
Двигатель асинхронный трехфазный АИМ71А4У2 ТУ 311-5806724.090-93	ЦСВЭИГД № 98.С73	1ExdeПВТ4
Двигатель асинхронный трехфазный АИМ71А4У2 ТУ 16-525.722-87	№ 98.С14	1ExdeПВТ4
Клапан электромагнитный АКЧА 494315.000	ДВСЦ ВЕ № 2177	2ExsПТ4Х
Клапан СВ-1,3У2 ТУ 3428-135.05806720-99	ЦСВЭИГД № 99.С88	2ExsПТ4Х
Контакты магнитоуправляемые АКЧА 468331.000 АКЧА 468331.001	ДВСЦ ВЕ № 2173	2ExsПТ6Х
Датчик импульсов АКЧА 685181.002	ДВСЦ ВЕ № 2172	2ExsПТ6Х
Коробка ввода АКЧА 687222.000 АКЧА 687222.000-01 АКЧА 687222.001	ДВСЦ ВЕ № 2174	2ExeПТ6

## 4 МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.

При вводе в эксплуатацию, а также периодически в процессе эксплуатации колонка должна подвергаться проверке по МИ 1864-88 «Рекомендации. Колонки топливораздаточные. Методика проверки».

**Примечание: КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩЕНА ЭКСПЛУАТАЦИЯ КОЛОНКИ С ПРЕВЫШЕНИЕМ ДОПУСТИМЫХ ПРЕДЕЛОВ ПОГРЕШНОСТИ.**

Техническое обслуживание колонки должно быть поручено квалифицированному персоналу.

При проведении на АЗС монтажа и пусконаладочных работ топливораздаточных колонок лицами, не прошедшими курс обучения и не имеющим допуск к этим работам претензии предприятием-изготовителем не принимаются.

Колонки являются средством измерительной техники, подлежат государственному надзору, поэтому техническое обслуживание колонки должно осуществляться без вскрытия опломбированных механизмов, а при необходимости вскрытия пломб, пройти госповерку или калибровку.

Для обеспечения постоянной работоспособности колонок необходимо осуществлять проверку технического состояния и плановое техническое обслуживание.

Проверку технического состояния следует производить ежедневно перед началом работы. При этом следует выполнять основные виды проверок, перечень которых приведен в табл. 10.

Таблица 10

№	Что проверяется и методы проверки	Технические требования
1	Проверка целостности заземления. Проверяется визуально целостность заземляющих проводов, затяжка болтов и контргаяк.	Не допускаются обрывы проводов, ослабление их крепления к заземляющим болтам.
2	Проверка состояния электрических кабелей и их разводка внутри колонки.	Не допускаются какие-либо нарушения оболочки кабелей, их соединения с электрооборудованием, а также защитных труб.
3	Проверка натяжения ремня между шкивами. Натяжение ремня проверяется нажатием на ремень между шкивами усилием 1 кгс.	Ремень должен прогнуться не более чем на 5–5,5 мм.
4	Контроль герметичности гидравлической системы. Снять необходимые крышки, включить колонку при закрытом раздаточном кране. Через три минуты работы колонки произвести осмотр узлов, трубопроводов, их соединений, находящихся под давлением.	Все узлы гидравлической системы, места соединений и соединительные трубопроводы должны быть герметичны при давлении, создаваемым насосом. Не допускается появление течи и каплепадения топлива, а также потение стенок трубопроводов и корпусов узлов.
5	Определение величины погрешности колонки. Перед началом работы необходимо проверить правильность отпуска топлива, используя контрольные мерники вместимостью 2; 10 и 50 литров.	Погрешность колонки должна соответствовать МИ 1864-88.
6	Состояние наружных поверхностей узлов и деталей колонки. Проверяется визуальная чистота поверхности узлов, состояние лакокрасочных покрытий.	Наличие грязи, пыли, подтеков топлива, нарушение лакокрасочных покрытий не допускается.
7	Подвижность флажка стойки крана раздаточного.	При заедании обработать WD-40 (технический аэрозоль универсального назначения, способный очищать, защищать, проникать, смазывать и вымещать влагу) Свободное качание.
8.	Целостность и сохранность пломб.	

При еженедельном техническом обслуживании выполняются работы в объёме ежедневного ухода, а также дополнительно проверяются:

- целостность корпусов электрооборудования и оболочек электрических кабелей;
- наличие всех крепёжных элементов: болты, винты и гайки должны быть равномерно затянуты;
- производительность колонки.

После проведения проверок и устранения неисправностей колонка должна быть очищена от грязи, пыли, подтёков топлива и вымыта.

При ежемесячном техническом обслуживании выполняются работы в объёме еженедельного техобслуживания и дополнительно проверяются:

- надёжность электрических соединений;
- крепление колонки к фундаменту;
- болтовые соединения деталей и сборочных единиц, при необходимости подтянуть;
- состояние фильтра предварительной очистки в насосном блоке - при засорении очистить и промыть фильтр.

Ежегодное профилактическое обслуживание проводится в объёме ежемесячного техобслуживания и дополнительно к нему, выполняются:

- проверка работоспособности колонки на всех режимах с определением величин отклонений и необходимости ремонта отдельных частей;
- определение вакуума во всасывающей магистрали.

Все виды технического обслуживания колонок проводятся на месте их эксплуатации, без демонтажа.

Техническое обслуживание и ремонт узлов, опломбированных органом Госстандарта, требующих полной и частичной разборки этих узлов со снятием пломб, проводится на предприятиях, имеющих поверочные средства по ГОСТ 8.400, организация и проведение проверки по ГОСТ 8.513 в соответствии с методикой поверки МИ 1864-88.

По согласованию с органами Госстандарта поверка может производиться на месте эксплуатации и ремонта колонки.

Все сведения о проведенном техническом обслуживании колонки заносятся в формуляр.

## 5 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

Текущий ремонт колонки должен быть поручен квалифицированному персоналу.

Текущий ремонт комплектующих изделий проводить по эксплуатационной документации, поставляемой с колонкой.

Основания для сдачи в ремонт колонки или отдельных ее узлов, данные о проведении ремонта и принятие из ремонта записывают в таблицу раздела 17.

Поиск последствий отказов и повреждений колонки вести в соответствии с таблицей 11 «Характерные неисправности и методы их устранения» настоящего руководства.

## ХАРАКТЕРНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

Таблица 11

№ п/п	Наименование неисправностей, внешнее проявление и дополнительные признаки	Вероятная причина	Методы устранения	Примечания
1	2	3	4	5
1	Насос не подает топливо.	1.1. Неисправный приемный клапан. 1.2. Нарушена герметичность всасывающей системы.	Снять и отремонтировать приемный клапан. Устранить негерметичность и опрессовать всасывающий трубопровод. Снять крышку насоса, промыть лопатки или произвести замену лопаток.	Слышен гул низкого тона
2	Расход колонки ниже нормы.	2.1. Засорен фильтр грубой очистки. 2.2. Неисправен предохранительно перепускной клапан в насосе. 2.3. См. пункт 1.2 2.4. Износ лопаток	Промыть фильтр.  Промыть клапан, отрегулировать пружину клапана. См. пункт 1.2  Заменить	Зависание одной или нескольких лопаток вызывает резкий стук в насосе и вибрацию колонки
3	Наличие пузырьков воздуха в потоке топлива.	3.1. Нарушена герметичность всасывающей системы колонки. 3.2. Не работает система газоотделения.  3.3. Неполное прилегание иглы поплавка к седлу поплавковой камеры.	Определить место и устранить негерметичность. Снять трубку, отводящую газы из газоотделителя в поплавковую камеру и прочистить. Вынуть поплавок из поплавковой камеры, устранить причину неплотного прилегания иглы к седлу.	
4	Заклинивание ротора насоса.	4.1. См. пункт 1.3 4.2. Попала вода и замёрзла  Вышла из строя лопатка	См. пункт 1.3 Отогреть горячей водой  Заменить лопатку	

Продолжение таблицы 11

1	2	3	4	5
5	Погрешность колонки превышает допустимую.	5.1.Нарушена юстировка.	Произвести юстировку.	
6	Погрешность колонки превышает допустимую, а юстировка не дает результатов.	6.1.Износ манжет. 6.2. Выработка золотника.	Заменить манжеты. Притереть золотник к корпусу.	
7	Отсчетное устройство не работает при работающем измерителе объема.	7.1.Сломан штифт муфты, соединяющий вал отсчетного устройства с валом измерителя объема. 7.2 Вышло из строя устройство съём сигнала	Выяснить причину поломки и заменить штифт.  Заменить	
8	Электродвигатель колонки работает с перегрузкой (греется), расход колонки ниже номинального.	8.1.Заедание подшипника насоса вследствие загрязнения или разрушения. 8.2. Напряжение сети ниже допустимого.	Промыть и смазать подшипник насоса или заменить его.  Выяснить причину падения напряжения и устранить ее.	
9	Электродвигатель колонки работает с перегрузкой (греется) при открытом раздаточном кране.	9.1.Не полностью открыт раздаточный кран. 9.2. Загрязнен фильтр тонкой очистки.	Отремонтировать раздаточный кран. Промыть и заменить фильтр.	
10	Подтекает топливо из раздаточного крана при закрытом раздаточном кране.	10.1.Заедание штока раздаточного крана. 10.2.Засорился клапан раздаточного крана.	Разобрать кран, устранить заедание. Разобрать кран, очистить клапан.	
11	Подтекает топливо из раздаточного крана при открытом кране и не работающей колонке.	11.1. См. пункт 10 11.2. Ослабла пружина отсечки клапана	См. пункт 10 Заменить пружину	

При замене манжет поршней измерителя объема, гильзы должны быть очищены от смолистых отложений, а внутренняя полость корпуса промыта бензином или керосином.

## 6 МАРКИРОВКА И ОПЛОМБИРОВАНИЕ

На корпусе каждой выходящей из производства колонки укреплен табличка, соответствующая требованиям ГОСТ 12969 и ГОСТ 12971, на которой нанесены:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- условное обозначение колонки по ТУ У 29.1-22117381- 001- 2001;
- порядковый номер по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- напряжение питающей сети;
- знак утверждения (государственная регистрация) по Приложению А ДСТУ 3400;
- знак соответствия по ДСТУ 2296 (при наличии у изготовителя сертификата соответствия в системе УкрСЕПРО);
- год выпуска;

На экранах отсчетных устройств нанесены, цена за литр, объем проданного топлива, сумма проданного топлива и погрешность колонки. Конструкция сборочных единиц колонки, влияющих на метрологические показатели, предусматривает возможность их опломбирования.

Опломбированию подлежат измерители объема и информационного блока

Опломбирование должно производиться представителями органов

Госпотребстандарта, проводившими первичную и периодическую проверки.

## 7 УПАКОВКА

Каждая колонка должна упаковываться в тару по ГОСТ 8273 и ГОСТ 12082.

Колонка крепится болтами на транспортный поддон, который должен изготавливаться по чертежам предприятия-изготовителя.

Положение колонки вертикальное.

Колонка упаковывается в пакет из полиэтиленовой пленки или картонную коробку, края которых крепятся к поддону.

Гидравлическая система колонки должна быть подвергнута внутренней консервации по ГОСТ 9.014 для изделий группы П-1 по варианту противокоррозионной защиты ВЗ-2.

Присоединительные отверстия должны быть закрыты предохранительным заглушками.

Эксплуатационная документация должна быть упакована в пакет из полиэтиленовой пленки толщиной 0,1...0,3 мм по варианту ВУ-5 ГОСТ 12302.

Эксплуатационная документация должна быть уложена вместе с колонкой.

## 8 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

Упакованная колонка должна транспортироваться любым видом транспорта в соответствии с принятыми нормами.

Условия транспортирования и хранения колонки в части воздействия климатических факторов внешней среды – группа 8 по ГОСТ 15150.

Хранение колонки более одного месяца должно производиться в упакованном виде с защитой от воздействия атмосферных осадков.

Условия складирования – по вертикали в один ряд по высоте.

При транспортировании и хранении нужно придерживаться требований НАПБ А.01.001-2004 «Правила пожежної безпеки в Україні», ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования».

## 9 СРОК СЛУЖБЫ ХРАНЕНИЯ И ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Полный средний срок службы колонок – не менее 12 лет, в том числе срок хранения 2 года со дня изготовления колонки. Указанные сроки службы и хранения действительны при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

### ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ:

Гарантийный срок хранения – 24 месяца, со дня изготовления колонки.

Гарантийный срок эксплуатации – 18 месяцев, с момента ввода в эксплуатацию в пределах гарантийного срока хранения при гарантийной наработке 225000 л через один раздаточный кран.

Ресурсы и сроки службы комплектующих изделий, входящих в колонку, определяются в соответствии с индивидуальными паспортами, этикетками на них.

Изготовитель гарантирует сохранение, безвозмездную замену или ремонт вышедших из строя по вине изготовителя деталей и узлов колонки при соблюдении правил транспортирования, хранения, эксплуатации и монтажа. Монтаж должен производиться лицами имеющими опыт работы и разрешение на данный вид деятельности.

10 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Колонка «Геркон» \_\_\_ - \_\_\_ КЕД - 50 - 0,25 - \_\_\_ - \_\_\_ № \_\_\_  
Заводской номер

Колонка «Геркон» 01 - 1 КЕД - 90 - 0,25 - 1 - 1 № 1228  
Заводской номер

изготовлена в соответствии с ТУ У29.1-22117381-001-2001 и признана годной для эксплуатации.

Мастер ОТК

Тюнетца В.П.

Личная подпись

Ф. И. О.



Инженер метрологии

Клюшко С.В.

Личная подпись

Ф. И. О.



11 05

год, месяц, число



## 11 СВИДЕТЕЛЬСТВО О КОНСЕРВАЦИИ И УПАКОВКЕ

Колонка топливораздаточная «Геркон» \_\_\_ - \_\_\_ КЕД -50 - 0,25 - \_\_\_ - \_\_\_  
 № \_\_\_\_\_  
 заводской номер  
 Колонка топливораздаточная «Геркон» 01-1 КЕД -90 - 0,25 - 1-1  
 № 1228  
 заводской номер

подвергнута консервации, укомплектована и упакована в соответствии с  
 ТУ У29.1-22117381-001-2001

Предельный срок защиты без переконсервации – 24 месяца

Консервацию произвел \_\_\_\_\_

Личная подпись

Александр С.В.

Ф. И. О.

2019. 11. 05.

год, месяц, число

Изделие после консервации и упаковки принял

Мастер ОТК \_\_\_\_\_

Личная подпись

Евгений В.П.

Ф. И. О.

2019. 11. 05.

год, месяц, число





## 14 ПОВЕРКА КОЛОНКИ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНОЙ

«Геркон» \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ КЕД –50-0,25- \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
заводской номер

«Геркон» \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ КЕД –90-0,25- \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
заводской номер

Дата поверки	Проверяемая доза	Температура топлива в мернике	Результаты поверки		Подпись госповерителя
			Расход, л/мин	Относительная погрешность	

## 15 РАБОТЫ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

15.1 Учет выполнения работ, особые замечания по эксплуатации и аварийным случаям

Дата	Наименование работы и причина ее выполнения	Должность, фамилия и подпись		Примечание
		выполнившего работу	проверившего работу	

## 15.2 Особые замечания по эксплуатации и аварийным случаям

Дата	Особые замечания по эксплуатации и аварийным случаям	Принятые меры	Должность, фамилия и подпись ответственного лица

## 16 СВЕДЕНИЯ О РЕКЛАМАЦИЯХ

Рекламации должны оформляться актом, составленным с обязательным участием представителя предприятия-изготовителя, с указанием обстоятельств причин выхода из строя узла или детали.

Рекламации не принимаются при разрушении или износе деталей вследствие неправильного обращения или ухода, несоблюдения сроков профилактического осмотра, наличия в емкости воды, применения топлива с отклонением от требований ГОСТа на его качество, несоблюдение правил эксплуатации и обслуживания, указанных в руководстве по эксплуатации, в случае снятия пломб и вскрытия опломбированных механизмов без представителя предприятия-изготовителя.

В особо срочных случаях устранение дефектов, может по желанию потребителя, производится его собственными силами или третьим компетентным лицом, при получении письменного согласия предприятия-изготовителя. Сведения о рекламациях указать в таблице.

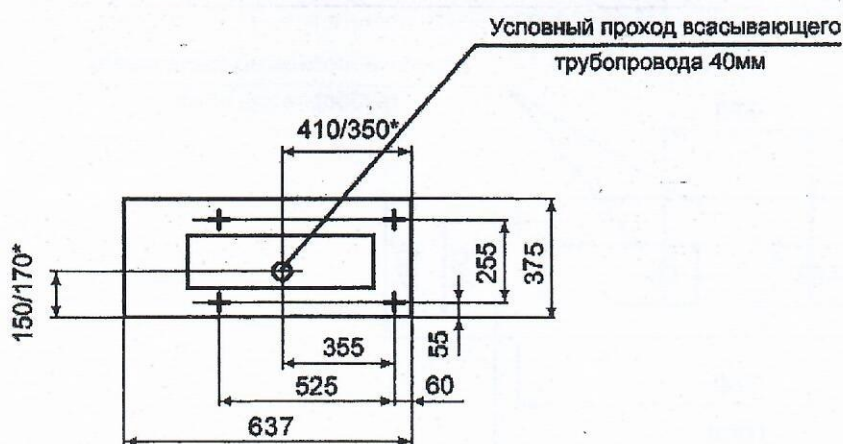
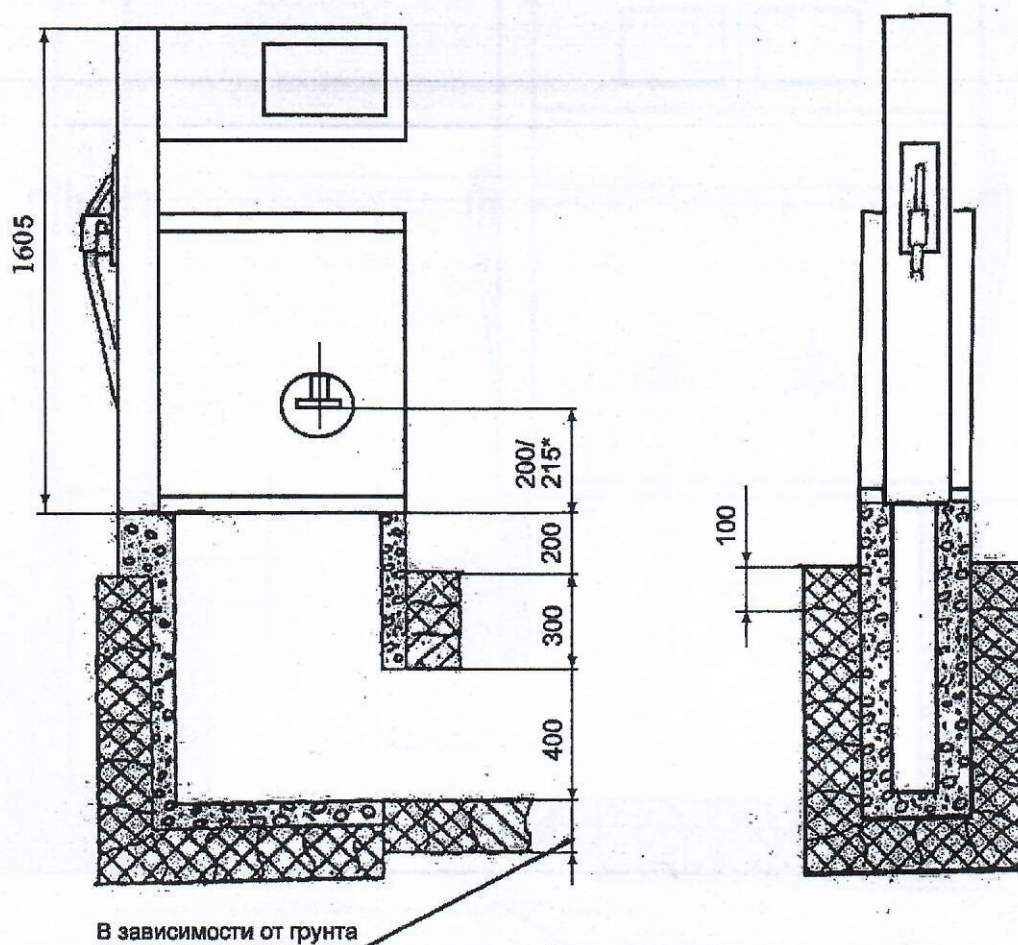
№ п/п	Содержание рекламации (краткое)	Меры, принятые по рекламации	Примечание





18 ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ





\* - агрегаты Tatsuno

Рис. 1 Общий вид колонок на фундаменте:

“Геркон” 01-1 КЕД-50-0,25-1-1 (на информационном табло одна строка-литры),  
 “Геркон” 01-1 КЕД-90-0,25-1-1\* (на информационном табло одна строка-литры),  
 “Геркон” 01-1 КЕД-50-0,25-1-1 (на информационном табло три строки:  
 СУММА в ГДН., ОБЪЁМ в л., ЦЕНА в ГДН.).

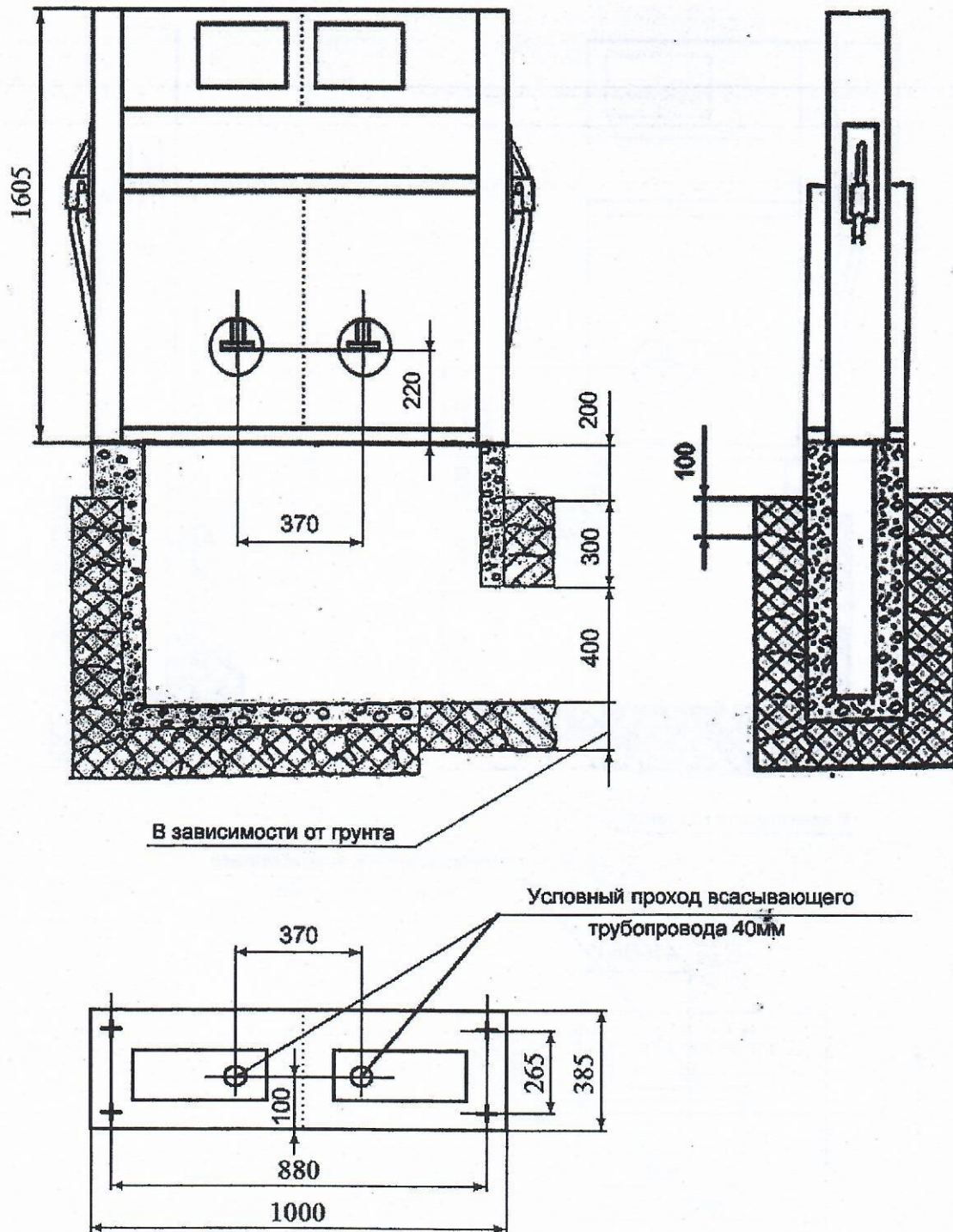
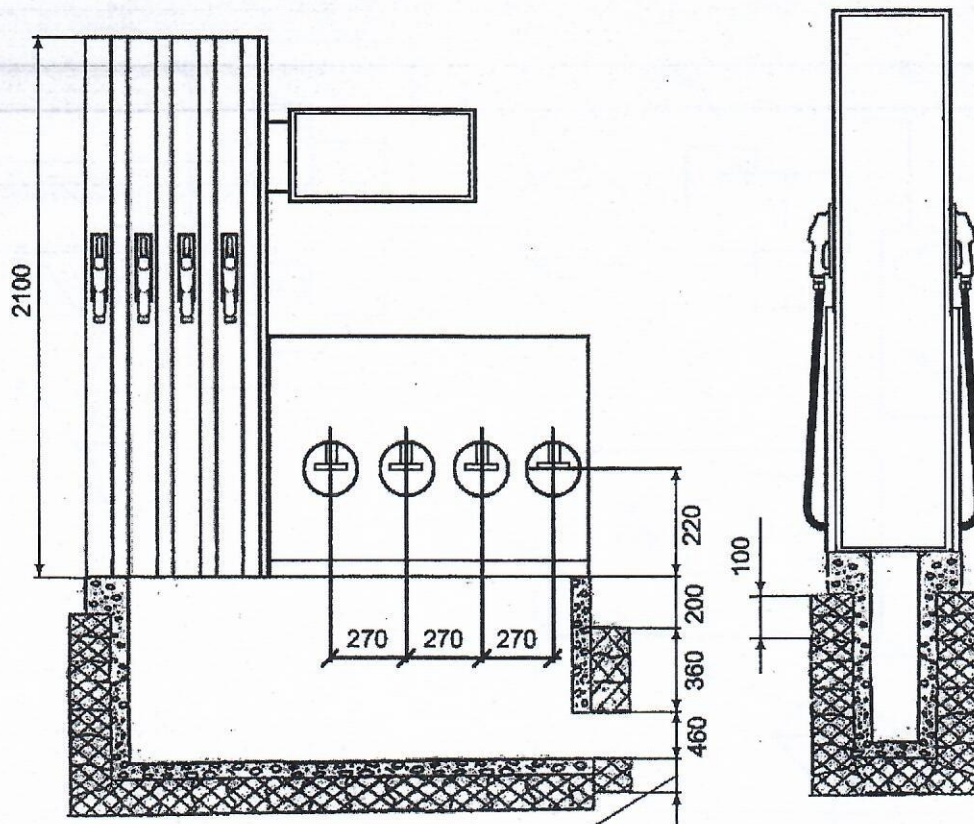


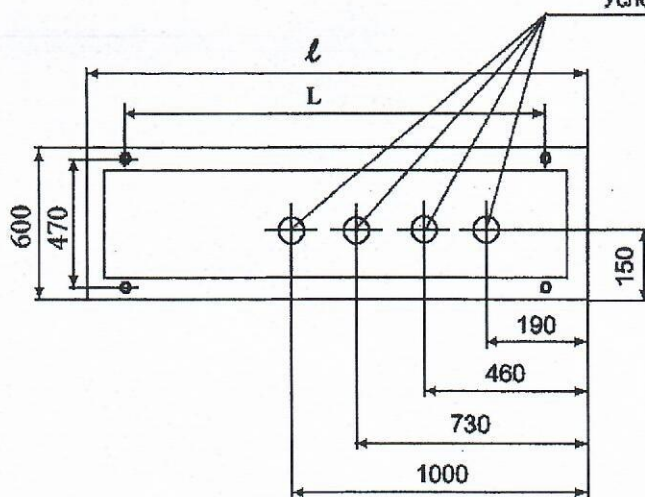
Рис. 2 Общий вид колонок на фундаменте:

“Геркон” 01-2 КЕД-50-0,25-1-2\* (на информационном табло одна строка- литры),  
 “Геркон” 01-2 КЕД-50-0,25-1-2 (на информационном табло три строки: сумма в грн.,  
 объём в л., цена в грн.).



В зависимости от грунта

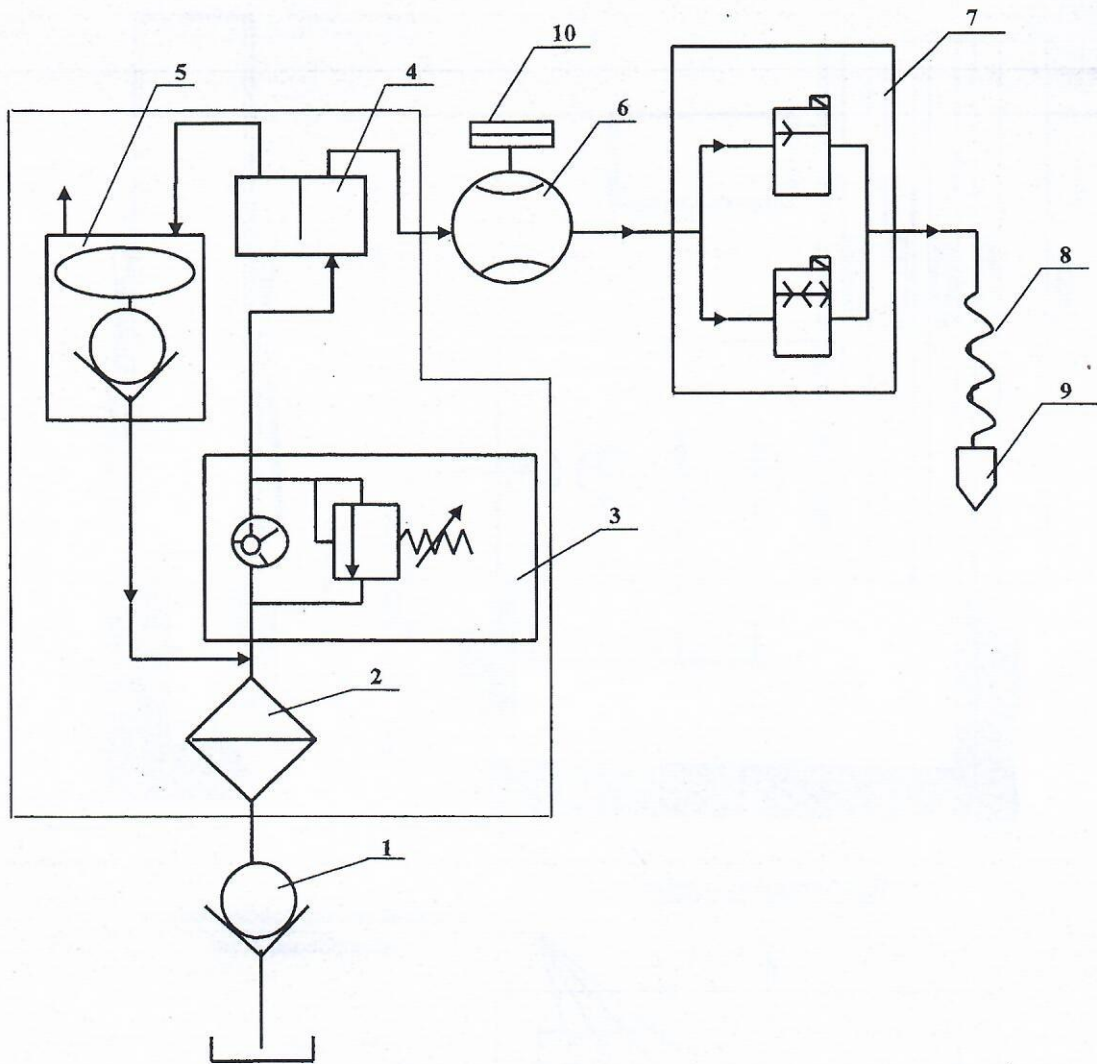
Условный проход всасывающего  
трубопровода 40мм



	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-2	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-3	Геркон 02-2 КЕД-50-0,25-1-4
l (мм не более)	1320	1760	2200
L (мм)	760	1040	1310

Рис. 3 Общий вид колонок на фундаменте:

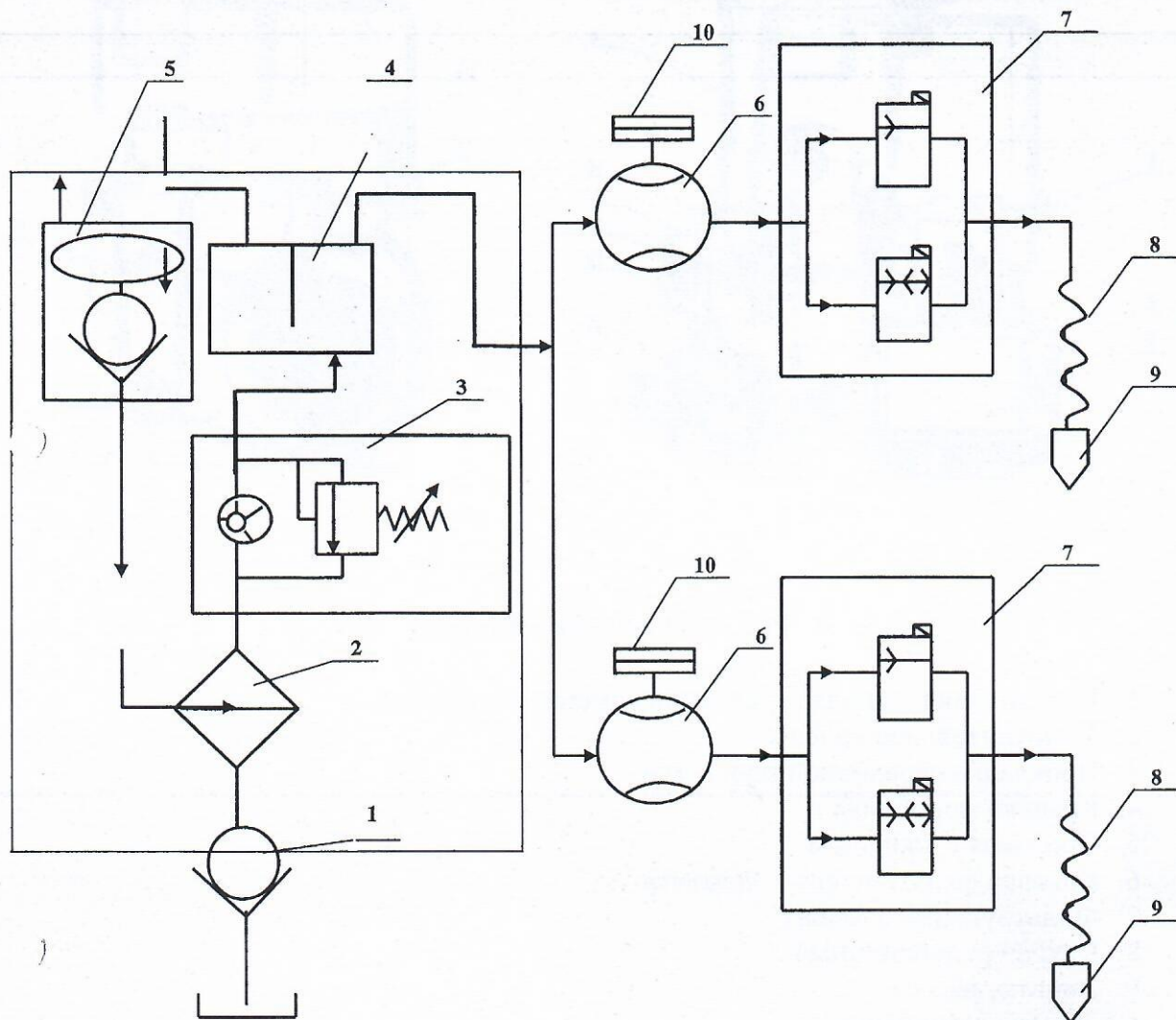
“Геркон” 02-2 КЕД-50-0,25-1-1...5 (на информационном табло три строки:  
сумма в грн., объём в л., цена в грн.).



1. Клапан приемный
2. Фильтр
3. Насос
4. Газоотделитель
5. Камера поплавковая
6. Измеритель объема
7. Клапан электромагнитный
8. Рукав напорный
9. Кран раздаточный
10. Счетчик с датчиком импульсов

Схема гидравлическая принципиальная колонок «Геркон» 01-1 КЕД...

## Приложение 2



1. Клапан приемный
2. Фильтр
3. Насос
4. Газоотделитель
5. Камера поплавковая
6. Измеритель объема
7. Клапан электромагнитный
8. Рукав напорный
9. Кран раздаточный
10. Счетчик с датчиком импульсов

Схема гидравлическая принципиальная колонок «Геркон» 02-2 КВД...

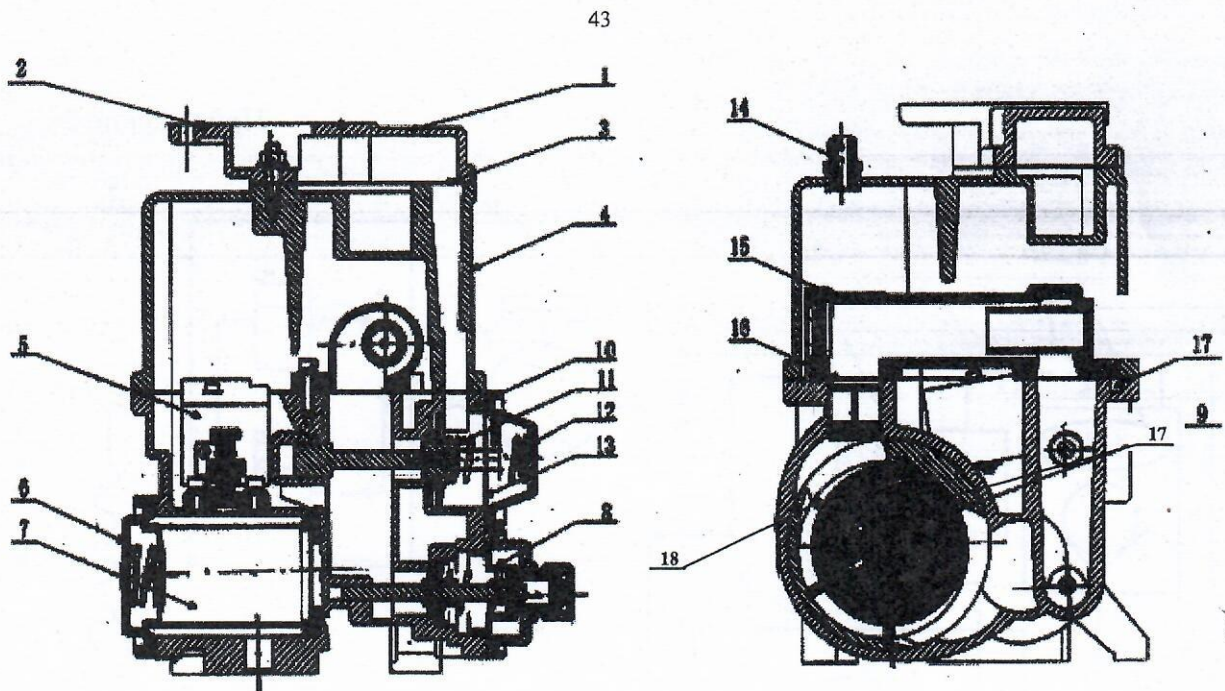


Рис. 4 Моноблок «Bennett»

1. Переходная площадка крепления измерителя объема
2. Уплотнительное кольцо
3. Прокладка переходной площадки
4. Крышка моноблока
5. Поплавок с клапаном
6. Крышка фильтрующего элемента
7. Фильтрующий элемент
8. Клапан редуционный
9. Лопатка насоса
10. Корпус моноблока
11. Клапан обратный в сборе
12. Крышка обратного клапана
13. Уплотнительное кольцо крышки обратного клапана
14. Штуцер трубки газоотделения
15. Газоотделитель
16. Прокладка
17. Ротор насоса
18. Кольцо принудительного выброса лопаток



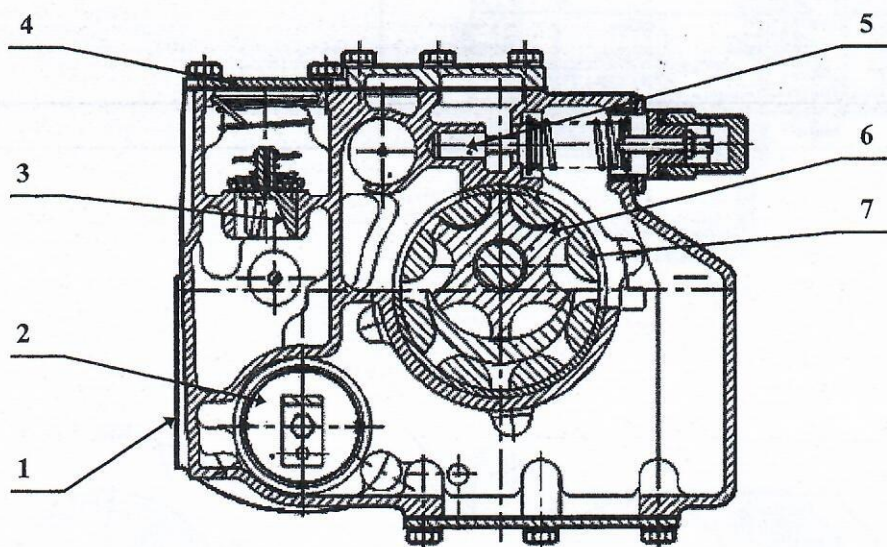


Рис. 5 Моноблок «Tatsuno»

1. Корпус насоса
2. Фильтр входной
3. Клапан обратный
4. Крышка нагнетательного трубопровода
5. Клапан перепускной
6. Шестерня заправки топлива, ведомая
7. Шестерня ведущая

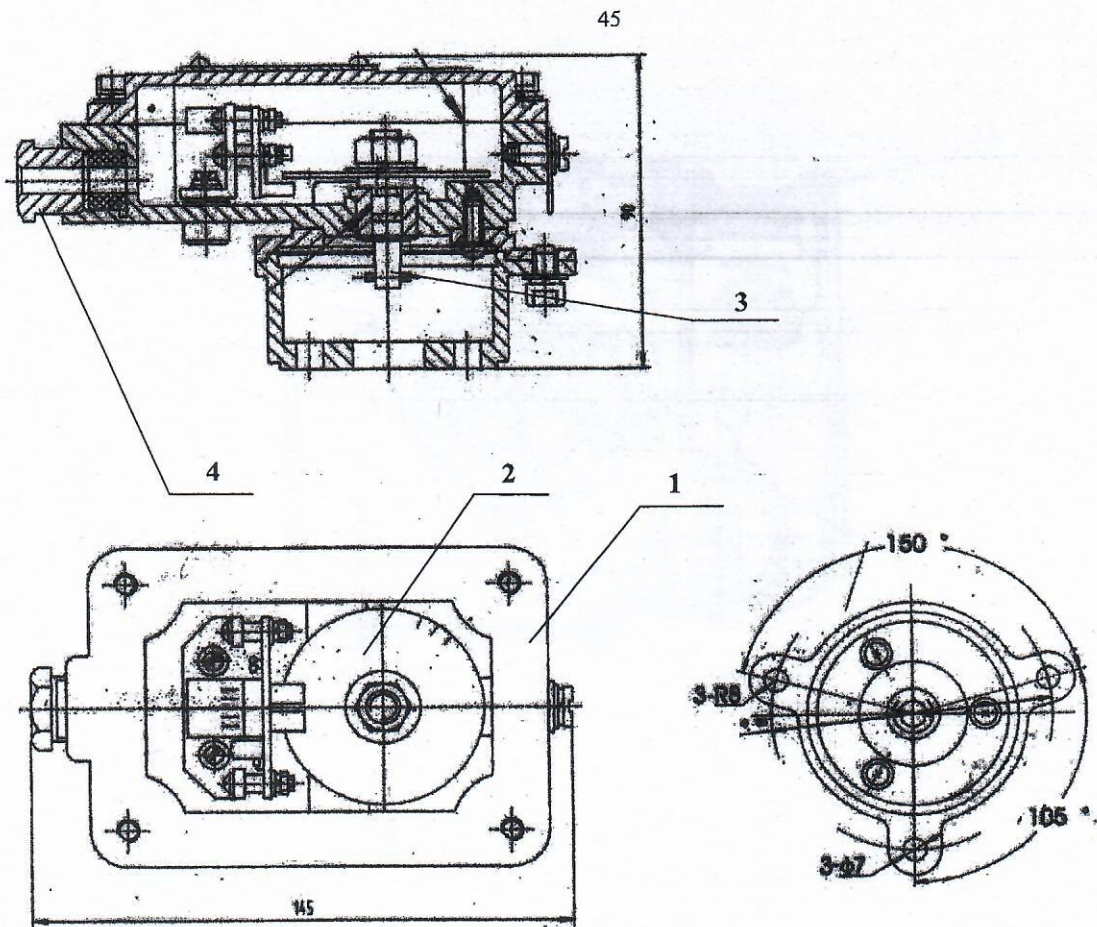


Рис. 6 Датчик расхода топлива

1. Корпус датчика импульсов
2. Диск датчика импульсов
3. Шток
4. Герметичный ввод

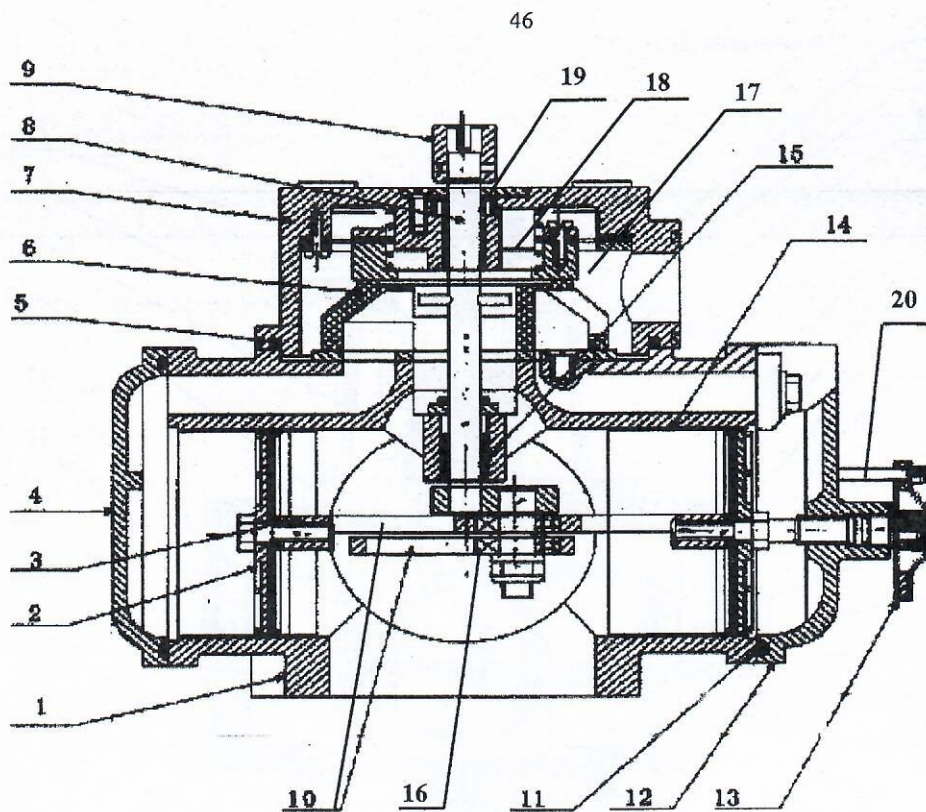


Рис. 7 Измеритель объема «Bennett»

1. Корпус измерителя объема
2. Поршень
3. Манжета
4. Глухая крышка
5. Уплотнительное кольцо верхней крышки
6. Золотник
7. Верхняя крышка измерителя объема
8. Коленвал
9. Муфта привода датчика импульсов
10. Кулисы
11. Уплотняющее кольцо боковых крышек
12. Юстировочная крышка
13. Юстировочный диск
14. Цилиндр
15. Втулка коленвала
16. Подшипник
17. Диафрагма
18. Пружина диафрагмы
19. Сальник коленвала
20. Шпилька

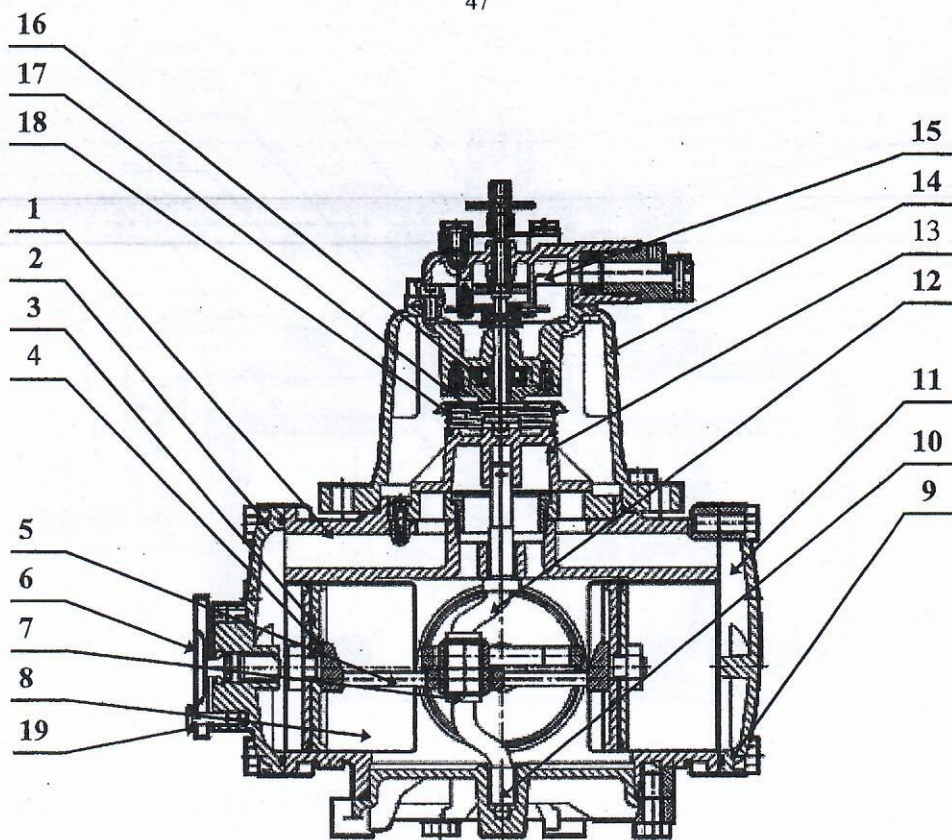


Рис. 8 Измеритель объема «Tatsuno»

1. Корпус измерителя объема
2. Юстировочная крышка
3. Поршень
4. Манжета
5. Кулиса
6. Юстировочный диск
7. Подшипник
8. Цилиндр
9. Уплотняющее кольцо боковых крышек
10. Втулка коленвала
11. Глухая крышка
12. Коленвал
13. Золотник
14. Верхняя крышка измерителя объема
15. Датчик импульсов
16. Сальник коленвала
17. Диафрагма
18. Пружина диафрагмы
19. Шпилька

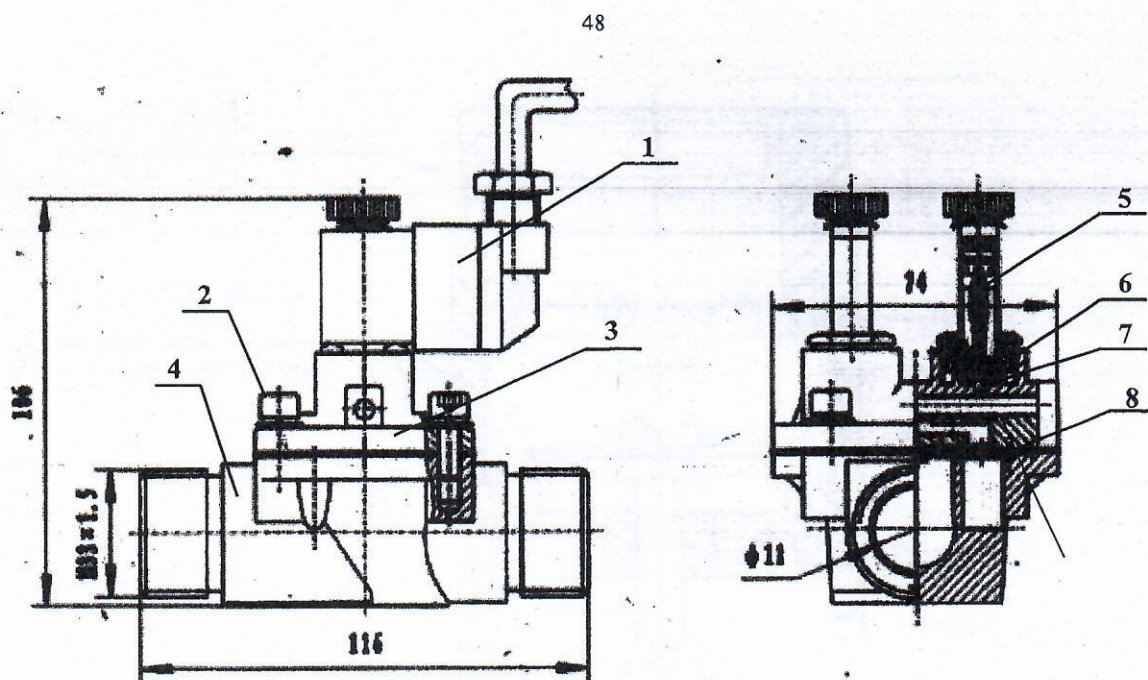


Рис. 9 Клапан двойного действия

1. Электромагниты
2. Болт крепления
3. Крышка
4. Корпус
5. Якорь
6. Уплотнительное кольцо
7. Жиклер
8. Мембрана

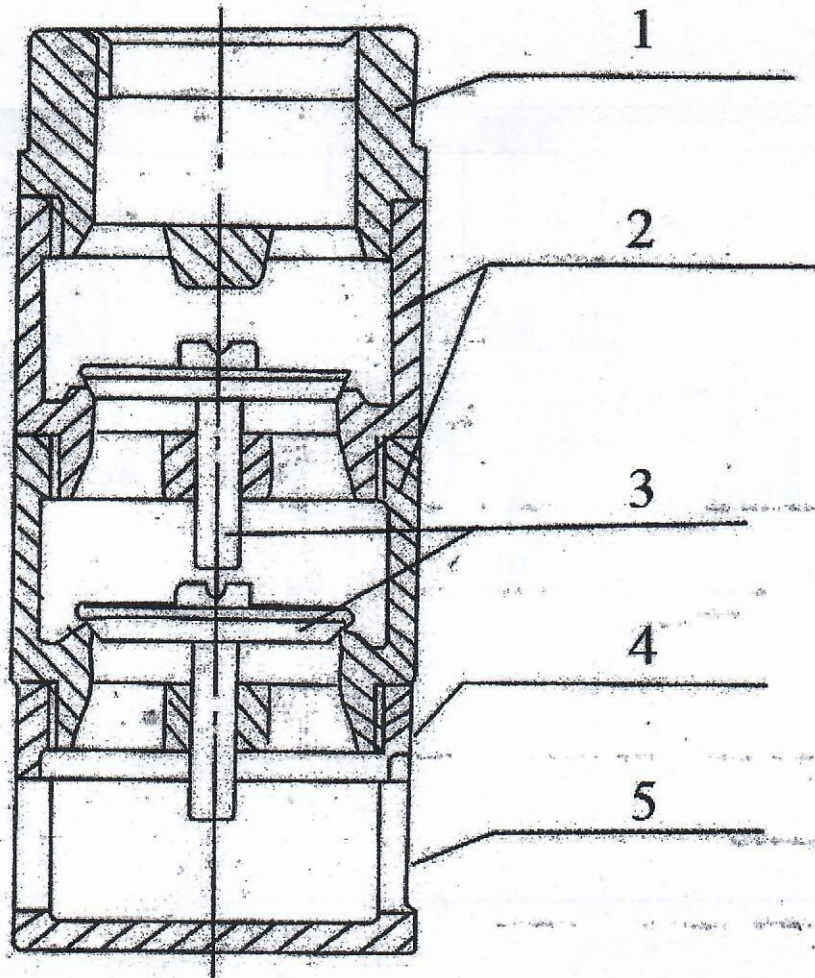
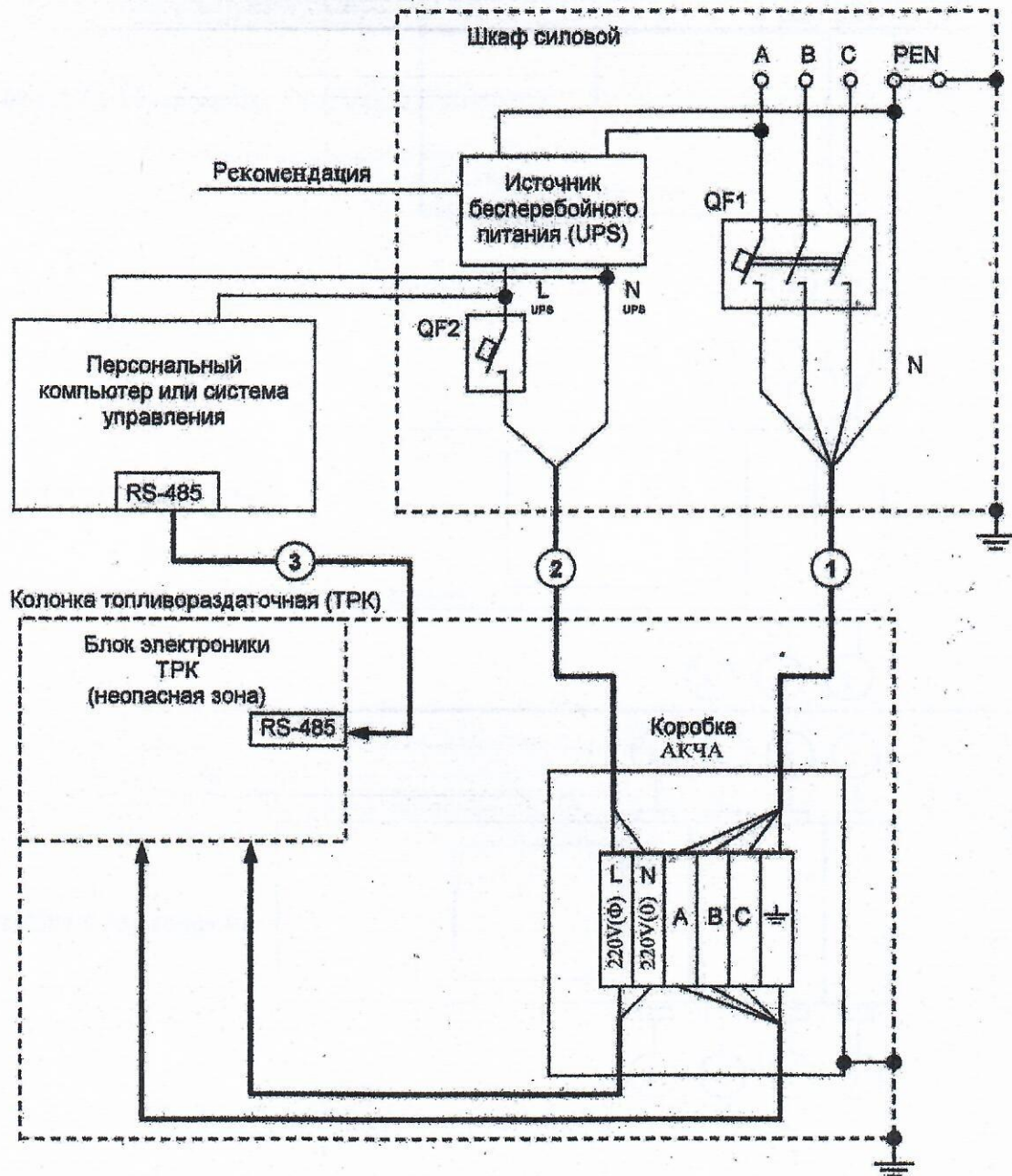


Рис. 10 Клапан приемный

1. Верхний корпус клапана
2. Средний корпус клапана
3. Кларан
4. Корпус клапана
5. Фильтр сетчатый

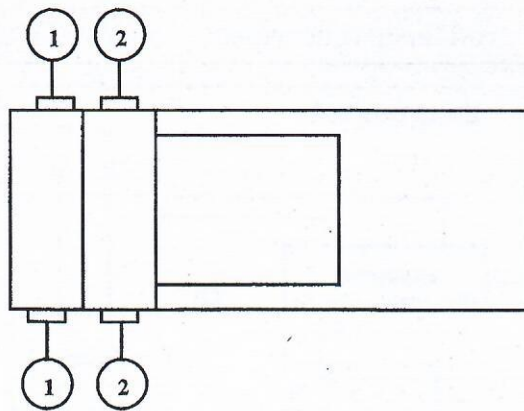
## Приложение 4

## Схема электрического подключения топливораздаточных колонок «Геркон»

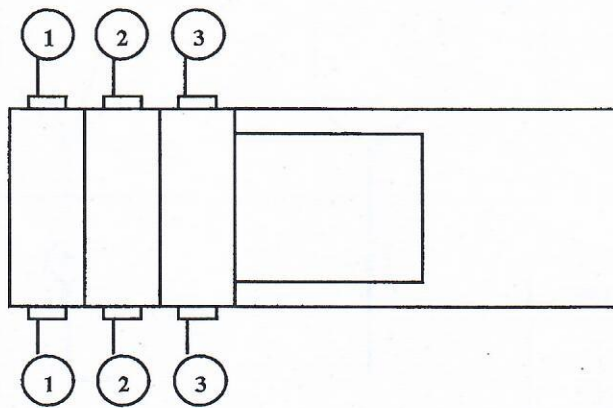


- 1 – Основной кабель питания ТРК (4-жильный с сечением жилы не менее  $1\text{ м}^2$ ).
- 2 – Кабель от источника бесперебойного питания (2-жильный).
- 3 – Кабель 2-жильный.
- QF1 – общий 3-х фазный автоматический выключатель (10 А).
- QF2 – однофазный автоматический выключатель (6 А).
- АКЧА - взрывозащищенная распределительная коробка.
- A, B, C – фазы источника электропитания.
- PEN – совмещенный нулевой защитный и нулевой рабочий проводник.
- N – нулевой рабочий проводник.
- L – фаза источника бесперебойного питания.
- N – нейтральный проводник источника бесперебойного питания.

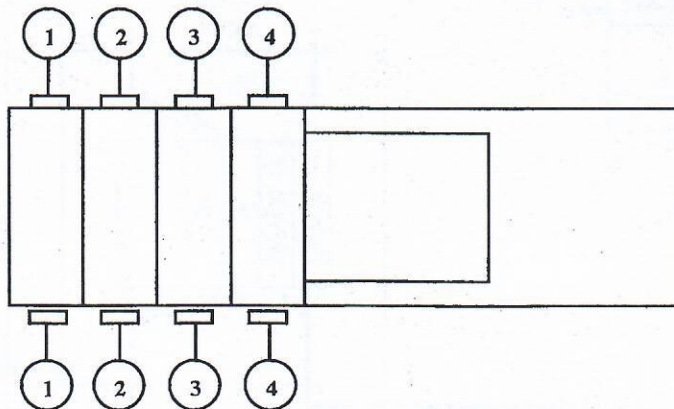
## Приложение 5



«Геркон» 02-2 КЕД-50-0,25-1-2



«Геркон»02-2КЕД-50-0,25-1-3



«Геркон» 02-2 КЕД-50-0,25-1-4

Схема расположение раздаточных рукавов колонок «Геркон»



**ДОДАТОК 6**  
**ЛІЦЕНЗІЯ НА ПРАВО ЗБЕРІГАННЯ**  
**ПАЛЬНОГО**



## ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

## ЛІЦЕНЗІЯ

на право зберігання пального (виключно для потреб власного споживання чи промислової переробки)

Реєстраційний номер: 16030414202000045

Дата реєстрації: 10.02.2020

Термін дії: з 10.02.2020

до 10.02.2025

Суб'єкт господарювання: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО "КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ  
РІЧКОВИЙ ПОРТ"

Ідентифікаційний код: 5428292

Місцезнаходження: УКРАЇНА, 39630, ПОЛТАВСЬКА  
ОБЛАСТЬ, М.КРЕМЕНЧУК,  
КРЮКІВСЬКИЙ Р-Н, ВУЛ. ФЛОТСЬКА,  
БУД. 2

Адреса місця зберігання: УКРАЇНА, ПОЛТАВСЬКА ОБЛ., М.  
КРЕМЕНЧУК КРЮКІВСЬКИЙ Р-Н,  
ВУЛ.ФЛОТСЬКА,БУД.2,  
загальна місткість резервуарів, що  
використовують для зберігання пального  
(літри): 36980



В.о. заступника начальника

Володимир ЦЮПКА

**ДОДАТОК 7**  
**ДОЗВІЛ НА ВИКОНАННЯ РОБОТИ**  
**ПІДВИЩЕНОЇ НЕБЕЗПЕКИ**



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА З ПИТАНЬ ПРАЦІ  
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ  
**ДОЗВІЛ**  
**№ 945.19.53**

Дозволяється приватному акціонерному товариству «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ»

місцезнаходження: 39630, Полтавська область, місто Кременчук, вулиця Флотська, будинок 2

код згідно з ЄДРПОУ: 05428292

**виконувати роботи підвищеної небезпеки:**

- газонебезпечні роботи та роботи у вибухопожежонебезпечних зонах

**місце виконання робіт підвищеної небезпеки:**

39630, Полтавська область, місто Кременчук, вулиця Флотська, будинок 2

на підставі заяви на одержання дозволу від 11.12.2019р. № 125213-Т (вх. № 17131/08-12 від 12.12.2019), висновку експертизи товариства з обмеженою відповідальністю «Науково-виробниче підприємство «Укртехексперт» від 11.12.2019 р. № 32296072-0651.19

за умови додержання вимог законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час виконання робіт підвищеної небезпеки, зазначених у цьому дозволі.

Дозвіл діє з 19 грудня 2019 року до 19 грудня 2024 року.

Перший заступник начальника Управління

О.І. Масленко

19 грудня 2019 року.

Строк дії дозволу продовжено до \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

на підставі \_\_\_\_\_

(найменування документа)

\_\_\_\_\_ (найменування посади керівника органу, що видав дозвіл)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище)

\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

**ДОДАТОК 8**  
**ДОЗВІЛ ЕКСПЛУАТУВАТИ**  
**МАШИНИ, МЕХАНІЗМИ,**  
**УСТАТКУВАННЯ ПІДВИЩЕНОЇ**  
**НЕБЕЗПЕКИ**



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА З ПИТАНЬ ПРАЦІ  
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРАЦІ У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ  
**ДОЗВІЛ**  
**№ 946.19.53**

Дозволяється приватному акціонерному товариству «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ»

місцезнаходження: 39630, Полтавська область, місто Кременчук, вулиця Флотська, будинок 2

код згідно з ЄДРПОУ: 05428292

**експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки:**

- обладнання та захисні системи, призначені для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі:
  - резервуар наземний РГН-25, об'єм 25,0 м<sup>3</sup>, дата виготовлення – н/в, країна походження – СРСР;
  - резервуар наземний РГН-12, об'єм 12,0 м<sup>3</sup>, дата виготовлення – н/в, країна походження – СРСР;
  - ПРК «ГЕРКОН» КЕД-50-0-0,25, дата виготовлення – 2019р., країна походження – Україна;
  - ПРК «ГЕРКОН» КЕД-90-0,25-1-1, дата виготовлення – 2019р., країна походження – Україна

**місце експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки:**

39630, Полтавська область, місто Кременчук, вулиця Флотська, будинок 2

на підставі заяви на одержання дозволу від 11.12.2019р. № 125215-Г (вх. № 17144/08-12 від 12.12.2019), висновку експертизи товариства з обмеженою відповідальністю «Науково-виробниче підприємство «Укртехексперт» від 11.12.2019 р. № 32296072-0652.19

за умови додержання вимог законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, зазначених у цьому дозволі.

Дозвіл діє з 19 грудня 2019 року до 19 грудня 2024 року.

Перший заступник начальника Управління

О.І. Масленко

19 грудня 2019 року.



**ДОДАТОК 9**  
**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ СТАНУ**  
**ОХОРОНИ ПРАЦІ ТА БЕЗПЕКИ**  
**ПРОМИСЛОВОГО ВИРОБНИЦТВА**  
**СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ**  
**ПІД ЧАС ВИКОНАННЯ РОБІТ**  
**ПІДВИЩЕНОЇ НЕБЕЗПЕКИ**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ  
ПІДПРИЄМСТВО

«УКРТЕХЕКСПЕРТ»

01033, м. Київ, вул. Саксаганського, буд.6  
Фактична адреса: м. Полтава,  
вул. Дмитра Коряка, 3 оф. 248  
Телефон: +38050 594 12 05,  
Факс: +380532 50-94-42  
e-mail: \*poltavaexpert@ukr.net



LIMITED LIABILITY COMPANY

"SCIENTIFIC-PRODUCTION  
ENTERPRISE

"UKRTECHEXPERT"

01033, Kyiv, Saksaganskogo str., 6  
Address: Poltava, Dmytra Koryaka str. 3  
of.248  
Telephone: +38050 594 12 05,  
Fax: +380532 50-94-42  
e-mail: poltavaexpert@ukr.net



ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор

ТОВ «НВП «Укртехексперт»

(підпис)

В.В. Толмачов  
(ініціали, прізвище)

«11» грудня 2019 р.

**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ № 32296072-0651.19**

**стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта  
господарювання під час виконання робіт підвищеної небезпеки**

Цей Висновок засвідчує, що суб'єкт господарювання Приватне акціонерне товариство  
(повне найменування)

«Кременчуцький річковий порт», 39630, Полтавська область, місто Кременчук,  
вулиця Флотська, 2.

юридичної особи, місцезнаходження, код за ЄДРПОУ; прізвище, ім'я, по батькові,

код за ЄДРПОУ: 05428292

серія і номер паспорта або номер ID-картки, ким і коли виданий(а),

місце проживання фізичної особи - підприємця)

спроможний

забезпечити дотримання вимог

(спроможний/неспроможний (зазначити потрібне)

законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час виконання робіт, перелік  
яких додається.

Цей Висновок складено на підставі звіту за результатами експертизи від «11» грудня 2019р  
№ 32296072-0651.19 та договору від «09» грудня 2019 р. № 974-П  
укладеного із суб'єктом господарювання.

На вимогу Держпраці звіт за результатами експертизи надається для ознайомлення наступного  
робочого дня після отримання відповідного запиту.

\* Висновок експертизи подається для одержання дозволу не пізніше одного року від дати його затвердження.



Перелік заявлених робіт підвищеної небезпеки, під час виконання

яких суб'єкт господарювання Приватне акціонерне товариство

«Кременчуцький річковий порт»

(найменування суб'єкта господарювання)

спроможний

забезпечити дотримання вимог

(спроможний/неспроможний (зазначити потрібне))

законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки:

1. Газонебезпечні роботи та роботи у вибухопожежонебезпечних зонах (п.б додатку 2 Порядку...).

(найменування заявлених робіт підвищеної небезпеки із зазначенням пунктів додатка 2 до Порядку видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2011 року № 1107 (в редакції від 20.04.2019 року)

Перелік законодавчих, інших нормативно-правових актів з питань охорони праці та промислової безпеки, на відповідність яким проводилась експертиза:

1. Закон України «Про охорону праці».
2. Порядок видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки (затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2011р. №1107).
3. НПАОП 0.00-4.21-04 Типове положення про службу охорони праці.
4. НПАОП 0.00-4.12-05 Типове положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці.
5. НПАОП 0.00-4.15-98 Положення про розробку інструкцій з охорони праці.
6. НПАОП 0.00-7.17-18 Мінімальні вимоги безпеки і охорони здоров'я при використанні працівниками засобів індивідуального захисту на робочому місці.
7. НПАОП 0.00-1.71-13 Правила охорони праці під час роботи з інструментом та пристроями.
8. НПАОП 0.00-5.11-85 Типова інструкція з організації безпечного ведення газонебезпечних робіт.
9. НПАОП 0.00-7.12-13 Вимоги до роботодавців стосовно забезпечення безпечного виконання робіт у потенційно вибухонебезпечних середовищах.
10. НПАОП 40.1-1.21-98 Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів (ПБЕЕС).

(перелік законів України, постанов Кабінету Міністрів України, інших нормативно-правових актів з охорони праці, технічних регламентів, нормативних документів (за потреби))

**ДОДАТОК 10**  
**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ СТАНУ**  
**ОХОРОНИ ПРАЦІ ТА БЕЗПЕКИ**  
**ПРОМИСЛОВОГО ВИРОБНИЦТВА**  
**СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ**  
**ПІД ЧАС ЕКСПЛУАТАЦІЇ МАШИН,**  
**МЕХАНІЗМІВ, УСТАТКУВАННЯ**  
**ПІДВИЩЕНОЇ НЕБЕЗПЕКИ**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ  
ПІДПРИЄМСТВО

«УКРТЕХЕКСПЕРТ»

01033, м. Київ, вул. Саксаганського, буд.6  
Фактична адреса: м. Полтава,  
вул. Дмитра Коряка, 3 оф. 248  
Телефон: +38050 594 12 05,  
Факс: +380532 50-94-42  
e-mail: • poltavaexpert@ukr.net



LIMITED LIABILITY COMPANY

"SCIENTIFIC-PRODUCTION  
ENTERPRISE

"UKRTECHEXPERT"

01033, Kyiv, Saksaganskogo str., 6  
Address: Poltava, Dmytra Koryaka str. 3  
of.248  
Telephone: +38050 594 12 05,  
Fax: +380532 50-94-42  
e-mail: poltavaexpert@ukr.net



ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор

ТОВ «НВП «Укртехексперт»

В.В. Толмачов

(ініціали, прізвище)

(підпис)

«11» грудня 2019 р.

**ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ № 32296072-0652.19**

**стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта  
господарювання під час експлуатації машин, механізмів, устаткування  
підвищеної небезпеки**

Цей Висновок засвідчує, що суб'єкт господарювання Приватне акціонерне товариство  
(повне найменування)

**«Кременчуцький річковий порт», 39630, Полтавська область, місто Кременчук,  
вулиця Флотська,2**

юридичної особи, місцезнаходження, код за ЄДРПОУ; прізвище, ім'я, по батькові,

**код за ЄДРПОУ: 05428292**

серія і номер паспорта або номер ID-картки, ким і коли виданий(а),

місце проживання фізичної особи - підприємця)

**спроможний**

забезпечити дотримання вимог

(спроможний/неспроможний (вказати потрібне)

законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки під час експлуатації машин,  
механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, перелік яких додається.

Цей Висновок складено на підставі звіту за результатами експертизи від «11» грудня 2019 р  
№ 32296072-0652.19 та договору від «09» грудня 2019 р. № 974-П  
укладеного із суб'єктом господарювання.

На вимогу Держпраці звіт за результатами експертизи надається для ознайомлення наступного  
робочого дня після отримання відповідного запиту.

\* Висновок експертизи подається для одержання дозволу не пізніше одного року від дати його затвердження.

Перелік заявлених машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, під час експлуатації яких суб'єкт господарювання \_\_\_\_\_

**Приватне акціонерне товариство**

**«Кременчуцький річковий порт»**

(найменування суб'єкта господарювання)

**спроможний**

забезпечити дотримання вимог

(спроможний/неспроможний (зазначити потрібне))

законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки:

**1. Обладнання та захисні системи, призначені для експлуатації (застосування) в потенційно вибухонебезпечному середовищі (п.7 додатку 3 Порядку...), а саме:**

- 1. Резервуар наземний РГН –25, об'єм 25,0 м.куб. Зав. № - 239. Рік виготовлення – н/в. Країна виготовлення - СРСР.
- 2. Резервуар наземний РГН –12, об'єм 12,0 м.куб. Зав. № - 296. Рік виготовлення – н/в. Країна виготовлення - СРСР.
- 3 ПРК «ГЕРКОН» КЕД-50-0-0,25 Зав. № - н/в. Рік виготовлення – 2019. Країна виготовлення - Україна.
- 4 ПРК «ГЕРКОН» КЕД-90-0,25-1-1 Зав. № - н/в. Рік виготовлення – 2019. Країна виготовлення - Україна.

яке на момент проведення експертизи відповідає вимогам законодавства з питань охорони праці та промислової безпеки.

(найменування заявлених машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки із зазначенням пунктів додатка 3 до Порядку видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2011 року № 1107 (в редакції від 20.04.2019 року)

Перелік законодавчих, інших нормативно-правових актів з питань охорони праці та промислової безпеки, на відповідність яким проводилась експертиза:

- Закон України «Про охорону праці».
- НПАОП 0.00-4.12-05 «Типове положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці».
- НПАОП 0.00-4.15-98 «Положення про розробку інструкцій з охорони праці».
- НПАОП 0.00-4.21-04 «Типове положення про службу охорони праці».
- НПАОП 0.00-7.17-18 «Положення про порядок забезпечення працівників спеціальним одягом, спеціальним взуттям та іншими засобами індивідуального захисту».
- НПАОП 40.1-21-98 «Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів».

- НПАОП 40.1-1.07-01 «Правил експлуатації електрозахисних засобів» (ПЕЕЗЗ).
- НПАОП 0.00-1.71-13 «Правил охорони праці під час роботи з інструментом та пристроями».
- НПАОП 0.00-1.81-18 «Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском».
- НПАОП 0.00-1.76-15 «Правила безпеки систем газопостачання».
- НПАОП 29.23-1.04-90 «Правила будови та безпечної експлуатації аміачних холодильних установок».
- НПАОП 0.00-1.80-18 «Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання».

---

(перелік законів України, постанов Кабінету Міністрів України, інших нормативно-правових актів з охорони праці, технічних регламентів, нормативних документів (за потреби))

**ДОДАТОК 11**  
**ПОВІДОМЛЕННЯ**  
**ПРО РЕЗУЛЬТАТИ ІДЕНТИФІКАЦІЇ**  
**ОБ'ЄКТІВ ПІДВИЩЕНОЇ**  
**НЕБЕЗПЕКИ**

Затверджую:

Генеральний директор  
ПрАТ "КрРП"



Жданова  
Тетяна Іванівна

М.П.

“ 10 ”

2019 р.

## ПОВІДОМЛЕННЯ

Про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки

Приватне акціонерне товариство  
"Кременчуцький річковий порт"  
(ПрАТ "КрРП")

\_\_\_\_\_

(повна і скорочена назва суб'єкта господарювання)

---

\_\_\_\_\_

(форма власності)

**05428292**

\_\_\_\_\_

(ідентифікаційний код суб'єкта господарювання)

---

\_\_\_\_\_

(орган до сфери управління належить суб'єкт господарської діяльності)

**Жданова Тетяна Іванівна, тел. (0536)-75-60-01**

\_\_\_\_\_

(прізвище, ім'я, по батькові та номер телефону керівника суб'єкта господарювання)

**Начальник технічного відділу Кінаш Надія Миколаївна,  
тел. 067-540-6041, e-mail: nadezhda.kinash@gmail.com**

\_\_\_\_\_

(посада, прізвище, ім'я, по батькові, номер телефону, факс, електронна адреса відповідальної особи)

**39630, Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2**

\_\_\_\_\_

(юридична адреса суб'єкта господарювання)

**Зміст****Стор**

1	Відомості про потенційно небезпечні об'єкти	3
2	Перелік потенційно небезпечних об'єктів з небезпечними речовинами, виділених для ідентифікації, у тому числі тих, що ідентифіковані як об'єкти підвищеної безпеки	8
3	Маса небезпечних речовин, що знаходяться на потенційно небезпечних об'єктах	9
4	Перелік нормативно-правових актів, нормативних документів, довідкових та науково-технічних видань, що використовувалися під час проведення ідентифікації	11
5	Відомості про організацію, що провела ідентифікацію	11
6	Додаток	12



## 1. Відомості про потенційно небезпечні об'єкти

### 1.1. Основний вид виконуваних робіт, пов'язаних з небезпечними речовинами

Приватне акціонерне товариство “Кременчуцький річковий порт” (далі по тексту – ПрАТ “КрРП”) спеціалізується на діяльності вантажного річкового транспорту (згідно витягу з ЕДРПОУ).

На території ПрАТ “КрРП” використовуються, зберігаються та застосовуються речовини, що за своїми фізико-хімічними властивостями кваліфікуються як небезпечні. До таких речовин належать:

- природний газ, пропан-бутан - горючі гази;
- кисень – індивідуальна небезпечна речовина, речовина окислювач;
- дизельне пальне, масло мінеральне (в тому числі відпрацьоване) – горючі рідини.

Основними видами робіт, що пов'язані з небезпечними речовинами є їх приймання, зберігання та використання. До робіт, що пов'язані з використанням небезпечних речовин відносяться:

- *природний газ* – спалювання природного газу, що подається на пальники газоспоживаючого устаткування підприємства;
- *пропан-бутан, кисень* - проведення ремонтних газорізальних та зварювальних робіт;
- *дизельне пальне* – використовуються в якості пального для заправки транспорту підприємства (тепловозу, автомобільного та річкового транспорту);
- *масло мінеральне* – використовується для обслуговування автомобільного, річкового транспорту та в змащувальних системах технологічного обладнання підприємства.

В ході виробничої діяльності на території виробничого майданчика утворюються відходи, які за своїми фізико-хімічними властивостями входять до переліку речовин, що вказані в пп. 1-7 підрозділу “Нормативи порогової маси небезпечних речовин для об'єктів підвищеної безпеки” Постанови Кабінету Міністрів України №956 від 11.07.2002 року. До них відносяться масла мінеральні відпрацьовані. Зазначені відходи накопичуються та тимчасово зберігаються в спеціально призначеному місці до вивезення організацією-приймачем відходів згідно відповідних договірних зобов'язань.

### 1.2. Перелік основних технологічних процесів, пов'язаних з небезпечними речовинами

Основними технологічними процесами, пов'язаними з використанням небезпечних речовин являються:

1. подача природного газу на пальники газоспоживаючого устаткування, та спалювання газу.

В теплогенераторних встановлені котли опалювальні марок АОГВ-50 та АОГВ-100; в ваговій - конвектори "Беата-2". В якості пального в котлах та конвекторах використовується газ природний низького тиску ( $P=0,002$  МПа).

На територію підприємства подається природний газ середнього тиску ( $P=0,04$  МПа) від місця врізки (засувки) до шафового регуляторного пункту (далі по тексту – ШРП). Після пониження тиску з середнього до низького, природний газ по наземним газопроводам подається до приміщень теплогенераторних та вагової на пальники газоспоживаючого устаткування.

**Природний газ** складається з вуглеводнів метанового ряду та не вуглеводних компонентів. Основою природного газу являється газ метан ( $\text{CH}_4$ ), вміст якого в природному газі сягає до 92%. Нижня межа вибуху газу при концентрації в повітрі відповідно в об'ємних % та  $\text{мг/м}^3$  – 5,28 та 16,66. ГДК вуглеводнів природного газу в повітрі робочої зони –  $300 \text{ мг/м}^3$  (в перерахунку на вуглець) згідно ГОСТ 12.1.005-88, належить до 3 класу (помірно небезпечний).

Газ природний належить до 1 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас - горючі (займисті) гази та до 1,2 групи речовин за видами аварій.

2. Проведення ремонтних робіт (газорізальних та зварювальних) з застосуванням пропан-бутану та кисню з балонів.

**Кисень ( $\text{O}_2$ )** – нетоксичний, негорючий та невибухонебезпечний газ без запаху. Являється сильним окисником, який збільшує здатність інших матеріалів до горіння. Рідкий кисень надзвичайно небезпечний при взаємодії з органічними речовинами, так як утворює з ними вибухові суміші. Розчинність в воді: 31 мл в 1л води при температурі  $20^\circ\text{C}$ .

Належить до 6 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас - речовини-окисники, до 1 і 2 групи речовин за видами аварій та класифікується, як індивідуальна небезпечна речовина.

**Пропан-бутан (скраплений вуглеводний газ)** - належить до горючих та пожежо-небезпечних газів за своїми фізико-хімічними властивостями. Пари скрапленого газу без кольору та не мають запаху. СВГ марки СПБТ та БТ представляють собою суміш пропану та бутану.

**Пропан-** температура самозаймання  $-366^\circ\text{C}$ . З повітрям утворює вибухонебезпечні суміші при концентрації парів пропану від 2,1 до 9,5об.% або  $38-170\text{г/м}^3$ . Розчинність в воді: 6,5мл в 100мл води. ГДК в повітрі робочої зони –  $300 \text{ мг/м}^3$  згідно ГОСТ 12.1.005-88, належить до 4 класу (мало небезпечний) безпеки.

**Бутан** - температура самозаймання  $-405^\circ\text{C}$ . З повітрям утворює вибухонебезпечні суміші при концентрації парів бутану від 1,9 до 9,1об.% або  $45-220\text{г/м}^3$ . Розчинність в воді незначна. ГДК в повітрі робочої зони –  $300 \text{ мг/м}^3$  згідно ГОСТ 12.1.005-88, належить до 4 класу (мало небезпечний) безпеки.

Пропан-бутан належить до 1 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас - горючі (займисті) гази та до 1,2 групи речовин за видами аварій.

3. Прийом дизельного палива з автоцистерн в наземні резервуари, зберігання та відпуск палива в паливні баки теплового, автотранспорту та річкового транспорту (теплоходів) підприємства.

Прийом палива з автотранспортної ємності здійснюється через приймальну ємність, в яку встановлюється зливний рукав автоцистерни. З приймальної ємнос-

ті за допомогою насосного устаткування паливо перекачується по трубопроводам в резервуари на зберігання.

Для зберігання дизельного палива призначені резервуари об'ємами 25 м<sup>3</sup> (1 шт.) та 12 м<sup>3</sup> (1 шт.). Ступінь заповнення резервуарів – 95%.

Для заправки автотранспорту підприємства паливом призначена паливороздавальна колонка (1 шт.). Паливні баки річкового транспорту заповнюються на береговому посту заправки теплоходів, до якого прокладений підземний трубопровід палива.

**Дизельне паливо** - середні та важкі фракції нафти, які використовуються в якості палива в автомобілях та інших транспортних засобах. Представляє собою горючу рідину, яка належить до малотоксичних рідин. Температура спалаху в закритому тиглі від (-35<sup>0</sup>С) до (-40<sup>0</sup>С). Температурні межі поширення полум'я від 69<sup>0</sup>С до 119<sup>0</sup>С. Вибухонебезпечна концентрація в суміші з повітрям від 2 до 3об.%. Температура самозаймання - 300<sup>0</sup>С. Згідно п.5.3 ДСТУ 7688:2015 Паливо дизельне Євро. Технічні умови, ГДК в повітрі робочої зони - 300мг/м<sup>3</sup>, належить до 4 класу безпеки .

Дизельне паливо відноситься до 2 (горючі рідини) категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас та до 2 групи речовин за видами аварій.

#### 4. Приймання, зберігання та використання масел мінеральних

Для обслуговування транспорту підприємства передбачений запас масел мінеральних (**свіжих**). Масла зберігаються на території складу ПММ в приміщенні складу масел та поруч на відкритій території під навісом. Масла завозяться на склад в тарі підприємства-виробника, переважно в бочках об'ємом по 200 літрів, в якій і зберігається до використання.

Масла мінеральні **відпрацьовані**, що використовувались для обслуговування транспорту та устаткування підприємства, накопичуються в ємності об'ємом 3,5 м<sup>3</sup> (1 шт), встановленій на бетонних блоках в спеціально призначеному місці на відкритій території, до вивезення.

**Масло мінеральне** - представляє собою горючу, в'язку рідину, яка складається з суміші високомолекулярних вуглеводнів різних класів та не вміщує токсичних для організму людей речовин. Температура спалаху в відкритому тиглі становить: для трансформаторного масла 135<sup>0</sup>С, для турбінного 186<sup>0</sup>С. ГДК масла мінерального нафтового в повітрі робочої зони становить 5 мг/м<sup>3</sup> згідно ГОСТ 12.1.005-88, належить до 3 класу безпеки.

Масло мінеральне належать до 2 категорії небезпечних речовин за нормативами порогових мас небезпечних речовин та до 2 групи речовин за видами аварій.

### 1.3 Умови приймання і зберігання сировини

На структурних підрозділах використовуються речовини, що належать до небезпечних: газ природний, пропан-бутан, кисень, дизельне паливо, та масло мінеральне.

**Газ природний** на підприємство подається по наземному газопроводу середнього тиску – ділянка від засувки в газовому колодязі до ШРП. Після пониження тиску газу до низького, природний газ подається від ШРП до теплогенераторних і вагової ПрАТ “КрРП”. Всі внутрішньозаводські газопроводи прокладені надземно.

Газопроводи природного газу збудовано у відповідності з проектною документацією на газопостачання, що відповідає вимогам діючого ДБН В.2.5.-20-2018 "Газоснабження", експлуатація проводиться у відповідності з вимогами НПАОП 0.00-1.76-15 "Правила безпеки систем газопостачання".

**Кисень, пропан-бутан** на підприємство транспортуються спеціально обладнаним автотранспортом. Зберігаються кисневі балони в спеціальних окремих металевих шафах поруч з цехом по ремонту грейферів (склад №1) та судоремонтної дільниці (склад №2), а також витратні балони знаходяться в приміщенні цеху по ремонту грейферів на візках. Балони з пропан-бутаном зберігаються на судоремонтній дільниці в спеціально відведеному місці.

Нагляд, утримання, обслуговування балонів з киснем, пропан – бутаном проводиться у відповідності з вимогами НПАОП 0.00-1.81-18 "Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском".

**Дизельне пальне** – доставляється на підприємство автоцистерною. Злив палива здійснюється через приймальну ємність, в яку встановлюється зливний рукав автоцистерни. З приймальної ємності за допомогою насосного устаткування паливо перекачується по трубопроводам в резервуари складу ПММ, де і зберігається. На території складу ПММ для зберігання палива використовуються 2 резервуари об'ємами 25 м<sup>3</sup> та 12 м<sup>3</sup> (по 1 шт. відповідно). Для підтримання тиску в резервуарах передбачені дихальні клапани із вогнеперешкоджувачами. Для захисту від вторинних проявів блискавки в районі розташування резервуарів встановлені блискавковловлювачі.

Зачищення резервуарів від пірофорних відкладень та видалення шламу з водою виконується підрядною організацією, що має відповідні дозвільні документи на виконання даного виду робіт, згідно відповідних договірних зобов'язань.

**Масло мінеральне** – завозиться на підприємство переважно в ємностях (бочках) об'ємом по 0,2 м<sup>3</sup> кожна. Можливе завезення масел в тарі об'ємом по 10,20 або 50 літрів. Зберігаються масла в тарі підприємства-виробника в приміщенні складу масел та поруч на майданчику на території складу ПММ. В приміщенні складу ємності встановлені на бетонованій підлозі; на майданчику ємності зберігаються на дерев'яних палетах під навісом.

Територія складу має огороження по периметру, передбачена мережа вуличного освітлення. Доступ сторонніх осіб на територію складу ПММ заборонений. За відсутності на території складу відповідального працівника, вхідна хвіртка зачиняється на замок.

Умови зберігання, приймання нафтопродуктів відповідають вимогам розділів 2.4 та 2.5 "Правил технічної експлуатації та охорони праці на стаціонарних, контейнерних та пересувних автозаправних станціях" м. Київ 1998р.

#### **1.4. Умови зберігання та відвантаження продукції.**

На території ПрАТ "КрРП" не випускається продукція, яка за своїми хіміко-фізичними властивостями належить до небезпечних речовин.

ПрАТ "КрРП" спеціалізується на діяльності вантажного річкового транспорту, а також добуванні піску та виробництві бетонних розчинів, які не відносяться

до категорії небезпечних речовин згідно Постанови Кабінета Міністрів України №956 від 11.06.2002р [Л.2].

### **1.5. Перелік основних структурних підрозділів**

На території ПрАТ "КрРП" розташовані:

- адміністративний корпус
- диспетчерська служба
- вантажна дільниця, в том числі вантажний склад
- судоремонтна дільниця
- цех по ремонту грейферів
- теплогенераторні №№1-5
- склад ПММ
- склади кисневих балонів №№1,2
- гаражі
- їдальня
- матеріальний склад
- бетонно-змішувальний вузол
- каналізаційно-насосна станція
- прохідна.

### **1.6. Розташування основних структурних підрозділів на майданчику (майданчиках)**

Об'єкти безпеки, які розташовані на території ПрАТ "КрРП" і розглядаються в даному повідомленні, розташовані на відстані менше 500 м один від одного, тому розглядаються як один потенційно небезпечний об'єкт (пункт 5 [Л.2]).

### **1.7. Розташування на місцевості та відстань від потенційно небезпечних об'єктів до промислових об'єктів або елементів селітебної території.**

Територія ПрАТ "КрРП" розташована на лівобережній частині міста Кременчука, по вулиці Флотській, 2. Поруч розташовані:

- з півночі - проїжджа частина вул. Флотської, відстань до якої від резервуарів складу ПММ ПрАТ "КрРП" становить 24 м;
- зі сходу – територія елеватору та перевантажувального терміналу ТОВ СП "НІ-БУЛОН", відстань до якої від складу ПММ ПрАТ "КрРП" становить 144 м;
- з південного сходу – територія підрозділу Дніпропетровської технічної дільниці водних шляхів. Відстань до території підрозділу від складу ПММ ПрАТ "КрРП" становить 70 м;
- з півдня - русло ріки Дніпро;
- з заходу – АГЗП "Надія". Відстань до операторної АГЗП від складу кисневих балонів №2 ПрАТ "КрРП" становить 132 м.

Відстань до найближчої житлової забудови по вул. Флотській становить 170 м. від газопроводу ПрАТ "КрРП".

**2. Перелік потенційно небезпечних об'єктів з небезпечними речовинами, виділених для ідентифікації, у тому числі тих, що ідентифіковані як об'єкти підвищеної небезпеки**

На території ПрАТ “КрРПГ” розташовані структурні підрозділи, на яких зберігаються та використовуються небезпечні речовини, віднесені до категорії індивідуальних речовин та речовин 1,2 та 6 категорій небезпечних речовин, і які ідентифіковані як потенційно небезпечні об'єкти.

В таблиці 2.1 наведено інформацію про потенційно небезпечні об'єкти: вказані небезпечні речовини, що на ньому використовуються, та їх кількість.

Таблиця 2.1.

<b>Перелік потенційно небезпечних об'єктів з небезпечними речовинами, виділених для ідентифікації, у тому числі тих, що ідентифікуються як об'єкти підвищеної небезпеки</b>				
<b>Найменування потенційно небезпечного об'єкта, виділеного для ідентифікації, та його склад</b>	<b>Місце розташування потенційно небезпечного об'єкту</b>	<b>Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті</b>	<b>Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкту</b>	<b>Результати ідентифікації (належить/ не належить до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу )</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
ПрАТ “Кременчуцький річковий порт”	Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2	Газ природний G - 0,001 т 1 категорія; 1,2 групи	Газ природний 1 категорія, 1,2 групи	Не належить до об'єктів підвищеної небезпеки
		Дизельне паливо G - 30,094 т 2 категорія, 2 група	Дизельне паливо 2 категорія, 2 група	
		Масло мінеральне G - 4,791 т 2 категорія, 2 група	Масло мінеральне 2 категорія, 2 група	
		Кисень G – 0,229 т Індивідуальна речовина 6 категорія, 1,2 група,	Кисень Індивідуальна речовина, 6 категорія, 1,2 група	
		Пропан-бутан G - 0,085 т 1 категорія, 1,2 групи	Пропан-бутан 1 категорія, 1,2 група	

Інших потенційно небезпечних об'єктів та об'єктів підвищеної небезпеки, крім зазначених, не визначено.

### **3. Маса небезпечних речовин, що знаходяться на потенційно небезпечних об'єктах**

Маса небезпечних речовин, які зберігаються та використовуються на території об'єктів ПрАТ "КрРП", які ідентифіковані як потенційно небезпечні, наведено в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1

Маса небезпечних речовин, що знаходяться на потенційно небезпечних об'єктах		Найменування виробництва, дільниці, установки, апарата, тощо, які входять до складу небезпечного об'єкта	Найменування небезпечної речовини і маса, т	Маса індивідуальної небезпечної речовини і маса небезпечної речовини кожної категорії, до якої вона може бути віднесена за нормативами порогових мас									
				Індивідуальна речовина	Номер категорії за нормативами порогових мас								
1	2	3	4	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПрАТ "Кременчуцький річковий порт"	Газопроводи підприємства	газ природний	0,001 т	---	0,001	---	---	---	---	---	---	---	---
	Склад ПММ. Резервуари та трубопроводи з дизельним паливом	дизельне паливо	30,094 т	---	30,094	---	---	---	---	---	---	---	---
	Склад ПММ. Склад відрощованих мастил	масло мінеральне	4,791 т	---	4,791	---	---	---	---	---	---	---	---
	Склади балонів з киснем	кисень	0,229 т	0,229	---	---	---	---	0,229	---	---	---	---
	Судоремонтна дільниця. Місце зберігання балонів	пропан-бутан	0,085 т	---	0,085	---	---	---	---	---	---	---	---
	<b>Всього:</b>			<b>0,229</b>	<b>0,086</b>	<b>34,885</b>	<b>---</b>	<b>---</b>	<b>---</b>	<b>0,229</b>	<b>---</b>	<b>---</b>	<b>---</b>



#### 4. Перелік нормативно-правових актів, нормативних документів, довідкових та науково-технічних видань, що використовувалися під час проведення ідентифікації

1. Закон України "Про об'єкти підвищеної небезпеки" №2245-III від 18.01.2001
2. Постанова Кабінету Міністрів України №956 від 11.06.2002р. "Про ідентифікацію об'єктів підвищеної безпеки" зі змінами відповідно до Постанов Кабміну України
3. ГОСТ 12.1.005-88 Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (чинність документа відновлена з 26.04.2019 до 01.01.2022 згідно з наказом від 24.04.2019 № 111)
4. ГОСТ 12.1.044-89 Система стандартів безпеки праці. Пожежовибухонебезпека речовин і матеріалів. Номенклатура показників і методи їх визначення (чинний до 01.01.2020 (згідно з наказом від 29.12.2018 № 541)
5. ДБН В.2.5.-20-2018 "Газоснабження"
6. ДСТУ ГОСТ 5583:2009 Кисень газоподібний технічний і медичний. Технічні умови (ГОСТ 5583-78 (ИСО 2046-73), IDT)
7. ДСТУ 4047-2001 Гази вуглеводневі скраплені паливні для комунально-побутового споживання. Технічні умови
8. ДСТУ 7688:2015 Паливо дизельне Євро. Технічні умови
9. НАПБ В.01.058-2008/112. Правила пожежної безпеки для об'єктів зберігання, транспортування та реалізації нафтопродуктів
10. НПАОП 0.00-1.76-15 "Правила безпеки систем газопостачання"
11. НПАОП 0.00-1.81-18 "Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском"
12. Справочник "Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения" под редакцией А.Н.Баратова М.,1990р.
13. Справочник "Пожарная опасность веществ и материалов" под ред. И.В.Рябова М.,1966г.

#### 5 . Відомості про організацію, що провела ідентифікацію

Повна назва: Фізична особа-підприємець Велігоцька С.В.

Скорочена назва: ФОП Велігоцька С.В.

Ідентифікаційний код суб'єкта господарської діяльності: 2068705763

Зареєстрований вид діяльності (код згідно КВЕД):

7112 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах.

Адреса: 39631, Полтавська область, м. Кременчук, пров. Г.Бресту, 83 б, кв. 36

Телефон: 067 -735-47-62

Звіт склав:



Велігоцька С.В.

## 1. Розрахунок кількості небезпечних речовин, що знаходяться на об'єкті

### 1.1 Розрахунок маси природного газу, що міститься в газопроводах

Маса природного газу, що знаходиться в газопроводах підприємства, визначається з виразу:

$$G = V_{\Gamma} * \rho, \text{ кг}$$

Де:  $V_{\Gamma}$  - об'єм газу в газопроводі,  $\text{м}^3$

$$V_{\Gamma} = 0,01 * 3,14 * (101,3 + P_{\text{р}}) * ((d_{\text{у}} / 2) * (d_{\text{у}} / 2) * L_{\text{тр}}), \text{ м}^3$$

$P_{\text{р}}$  - тиск в газопроводі, МПа

$d_{\text{у}}$  - діаметр газопроводу, м

$L_{\text{тр}}$  - довжина газопроводу

$\rho$  - густина газу при розрахунковій температурі  $t_{\text{р}} = 20 \text{ }^{\circ}\text{C}$ .

$$\rho = M / (V_0 * (1 + 0,00367 * t)),$$

Де:  $M$  – молярна маса, приймається для метану 16,04 кг/кмоль

$V_0$  - мольний об'єм, рівний 22,4  $\text{м}^3/\text{кмоль}$

$t$  – температура газу при нормальних умовах,  $^{\circ}\text{C}$

Результати розрахунків наведені в таблиці 1 Додатку.

Таблиця 1

Розрахунок маси природного газу, що знаходиться в газопроводах підприємства										
Характеристика трубопроводу			Робочий тиск газу в газопроводі, МПа	Щільність газу при нормальних умовах, $\text{кг}/\text{м}^3$	Молекулярна маса газу, моль/л	Температура газу в газопроводі при робочому тиску, $^{\circ}\text{C}$	Барометричний тиск при нормальних умовах, МПа	Температура при нормальних умовах, К	Густина небезпечних речовин (при робочій температурі та тиску), $^{\circ}\text{C}$	Загальна маса газу, т
Діаметр внутрішній, м	Довжина, м	Внутрішній об'єм, $\text{м}^3$								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0,050	1,2	0,002	0,040	0,716	16,04	20	0,1	273	0,928	2,Е-06
0,050	736	1,444	0,002	0,716	16,04	20	0,1	273	0,679	0,001
0,014	19,75	0,003	0,002	0,716	16,04	20	0,1	273	0,679	2,Е-06
загалом по підрозділу										0,001

### 1.2 Розрахунок маси горючих рідин

Розрахунок маси горючих рідин проводиться згідно виразу:

$$G = V * n * \rho * k, \text{ т}$$

Де:  $V$  - об'єм резервуару / ємності/ трубопроводу,  $\text{м}^3$

$n$  – кількість резервуарів/ ємностей, шт

$\rho$  - коефіцієнт переведення з об'ємних одиниць вимірювання у вагові.  
 Приймається для дизельного палива згідно Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин у повітря автотранспортом, який використовується суб'єктами господарської діяльності та іншими юридичними особами всіх форм власності, затвердженої наказом Держкомстату від 06.09.2000 №293.  $\rho = 0,85 \text{ т/м}^3$ .

Для масла мінерального приймається згідно довідкових даних і становить  $0,917 \text{ т/м}^3$  (по маслу моторному)

$k$  – ступінь заповнення резервуарів/ємностей. Приймається  $k = 0,95$  (95%).

Результати розрахунку наведені в таблиці 2 Додатку.

Таблиця 2

Розрахунок маси горючих рідин, що знаходяться на підрозділах підприємства					
Назва речовини	об'єм ємностей/трубопроводів, м <sup>3</sup>	кількість, шт	коефіцієнт переведення з об'ємних одиниць вимірювання у вагові, т/м <sup>3</sup>	ступінь заповнення ємностей	Маса речовини, т
1	2	3	4	5	6
Склад ПММ					
резервуар з дизпаливом	25,0	1	0,85	0,95	20,1875
резервуар з дизпаливом	12,0	1	0,85	0,95	9,690
трубопроводи з дизпаливом D-50 мм L-130 м	0,255	---	0,85	1	0,217
ємності (бочки) з маслом мінеральним	0,2	10	0,917	0,95	1,742
Місце зберігання відпрацьованих масел					
ємність з маслом мінеральним відпрацьованим	3,5	1	0,917	0,95	3,049
загальна кількість дизпалива					30,094
загальна кількість масел мінеральних					4,791

### 1.3 Розрахунок маси кисню

Маса газоподібного кисню, що знаходиться в балоні визначається згідно виразу

$$G = V_b \cdot \rho \cdot P_p \cdot 273 / ((273 + t_r) \cdot P_b), \text{ кг}$$

Де:  $V_b$  – об'єм кисню, який знаходиться в балоні,  $V_b = 40 \text{ л} = 0,04 \text{ м}^3$   
 $\rho$  – щільність кисню при розрахунковій температурі  $t_r = 20 \text{ }^\circ\text{C}$   
 $\rho = M / (V_0 \cdot (1 + 0,00367 \cdot t))$ ,

Де:  $M$  – молярна маса, для кисню  $M = 32 \text{ кг/кмоль}$

$V_0$  - мольний об'єм, рівний  $22,4 \text{ м}^3/\text{кмоль}$

$t$  – температура газу при нормальних умовах,  $20 \text{ }^\circ\text{C}$

$P_b$ - барометричний тиск при нормальних умовах,  $0,1 \text{ Мпа}$

Результати розрахунку наведені в таблиці 3 Додатку.

Таблиця 3

Розрахунок маси кисню, що знаходиться в балонах на території підприємства									
Внутрішній об'єм, м <sup>3</sup>	Робочий тиск кисню в балоні, Мпа	Щільність кисню при робочих умовах, кг/м <sup>3</sup>	Молекулярна маса кисню, М	Температура газу в балоні при робочому тиску, °С	Барометричний тиск при нормальних умовах, Мпа	Температура при нормальних умовах, Мпа	Коефіцієнт заповнення балонів	Кількість балонів, шт	Загальна маса кисню, т
0,040	15	201	32	20	0,1	273	0,95	30	0,229

#### 1.4 Розрахунок маси пропан-бутану

Розрахунок маси пропан-бутану, що знаходиться на підприємстві, проводиться згідно виразу:

$$G = M * n * 10^{-3}, \text{ т}$$

Де: М – маса пропан-бутану в 1 балоні, кг

n - кількість балонів, шт

$$G = 21,2 * 4 / 1000 = 0,085 \text{ т}$$

## 2. Розрахунок величин порогових мас небезпечних речовин

Потенційно небезпечний об'єкт відноситься до об'єктів підвищеної небезпеки 1 класу, якщо сумарна маса хоча б однієї індивідуальної небезпечної речовини або небезпечної речовини однієї категорії на потенційно небезпечному об'єкті, що розрахована згідно з пунктами 6 і 7 [Л.2] дорівнює пороговій масі небезпечних речовин 1 класу згідно з додатками 1 і 2 до нормативів або перевищує таку масу.

У разі коли сумарна маса жодної індивідуальної небезпечної речовини або небезпечної речовини будь-якої категорії не перевищує порогову масу небезпечних речовин 1 класу, за її властивостями визначаються категорії, до яких вона може бути віднесена згідно з пунктом 1 нормативів та додатком 1 до них [Л.2].

Порогова маса небезпечних речовин для однієї групи або категорії визначають згідно пункту 10 [Л.2] за формулою:

$$Q_{\text{пгк}} = \Sigma q_i / \Sigma (q_i / Q_i)$$

Де:  $Q_{\text{пгк}}$  – порогова маса небезпечних речовин однієї групи або категорії;

$q_i$  – сумарна маса небезпечної речовини або категорії небезпечної речовини, що перебуває на об'єкті;

$Q_i$  – норматив порогової маси небезпечної речовини або категорії небезпечної речовини відповідного класу, прийнятий згідно додатків 1 та 2 [Л.2].

i – змінюється від 1 до n, де n – загальна кількість індивідуальних небезпечних речовин та категорій небезпечних речовин.

Дані розрахунку величин порогових мас небезпечних речовин занесені до таблиці 4 Додатку.

Таблиця 4

Розрахунок величин порогової маси небезпечних речовин					
№ п/п	Назва небезпечної речовини	величина маси небезпечної речовини, т	норматив порогової маси, т	величина (К) сумарного співвідношення маси небезпечних речовин, що належать до однієї категорії чи групи до нормативу порогової маси речовин	порогова маса небезпечних речовин, т
1	2	3	4	5	6
Індивідуальна речовина					
1	Кисень	0,229	200	0,001	200
Всього		0,229			
1 категорія					
1	Газ природний	0,001	50	0,002	50
2	Пропан-бутан	0,085	50		
Всього		0,086			
2 категорія					
1	Дизельне паливо	30,094	5000	0,007	5000
2	Масло мінеральне	4,791	5000		
Всього		34,885			
6 категорія					
1	Кисень	0,229	200	0,001	200
Всього		0,229			
1 група					
1	Газ природний	0,001	50	0,003	110
2	Пропан-бутан	0,085	50		
3	Кисень	0,229	200		
Всього		0,315			
2 група					
1	Газ природний	0,001	50	0,010	3578
2	Пропан-бутан	0,085	50		
3	Кисень	0,229	200		
7	Дизельне паливо	30,094	5000		
8	Масло мінеральне	4,791	5000		
Всього		35,200			

Згідно з проведеним розрахунком по жодній з небезпечних речовин величина маси небезпечної речовини не перевищує величину нормативу порогової маси.

У відповідності з п.16 [Л.2] коли найменша відстань від елементів потенційно небезпечного об'єкту до елементів селітебної території (житлова забудова, автодорога, тощо) або промислових об'єктів не перевищує 500 метрів, для небезпечних речовин 1,2 груп пороговою масою вважається маса небезпечних речовин, визначена за формулою

$$Q_{ir} = Q_i (R_x / R_p)^2$$

Де:  $Q_{ir}$  - порогова маса небезпечних речовин;

$Q_i$  - встановлений або розрахований, згідно з пунктом 10 Порядку, норматив порогової маси 2 класу;

$R_x$  - відстань від потенційно небезпечного об'єкта до межі найближчого елемента селитебної території або промислового об'єкта;

$R_p$  - гранична відстань від потенційно небезпечного об'єкта до найближчого промислового об'єкта або елемента селитебної території, починаючи з якої проводиться перерахунок нормативу порогової маси (для речовин 2 групи  $R$  дорівнює 500 метрів).

Так як найближча відстань від місця розташування об'єктів небезпеки на території підприємства (склад ПММ) до елемента селитебної території менше ніж 500м ( $R_x - 24$  м до проїжджої частини вул. Флотської), тому визначається величина порогової маси для небезпечних речовин з урахуванням відстані  $R_x$ .

Порогова маса небезпечних речовин  $Q_{ir}$ , з урахуванням відстані  $R_x$ , визначена за п.10 Порядку становить:

**1 група:**  $Q_{ir} = 110 * (24/500)^2 = 0,253$  т, що менше 1% від розрахованого значення нормативу відповідно до п.16 Постанови. В даному випадку порогова маса приймається рівною 1% - 1,10 т незалежно від відстані.

Фактична кількість небезпечних речовин 1 групи становить 0,315 т, що менше за величину прийнятої порогової маси: **0,315 т (Q) < 1,10 т (Q<sub>ir</sub>)**

**2 група:**  $Q_{ir} = 3578 * (24/500)^2 = 8,244$  т, що менше 1% від розрахованого значення нормативу відповідно до п.16 Постанови. В даному випадку порогова маса приймається рівною 1% - 35,78 т незалежно від відстані.

Фактична кількість небезпечних речовин 2 групи становить 35,20 т, що менше за величину прийнятої порогової маси: **35,20 т (Q) < 35,78 т (Q<sub>ir</sub>)**.

### **Висновок**

Згідно з проведеними розрахунками фактична маса небезпечних речовин 2 класу, що належать до 1 та 2 груп, не перевищує величину розрахункової порогової маси небезпечних речовин для 2 класу.

Таким чином, на підставі проведених розрахунків встановлено, що ПрАТ "Кременчуцький річковий порт", розташований за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Флотська, 2, **не належить до об'єктів підвищеної небезпеки.**

**ДОДАТОК 12**  
**ДОГОВІР НА ПОСЛУГИ З**  
**ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА**  
**ВОДОВІДВЕДЕННЯ**

ДОГОВІР № 214

на послуги з водопостачання та водовідведення

м. Кременчук

" 01 " 01 2013 року

Комунальне підприємство "Кременчукводоканал", в особі генерального директора Солодяшкіна Віктора Івановича, іменується далі Водоканал, що діє на підставі статуту з одного боку та

Товариство акціонерне товариство "Кременчуцький річковий порт"

(найменування підприємства)

далі Споживач в особі

генерального директора Жданової Наталі Іванівни

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту

з іншого боку, уклали цей Договір про наступне:

**I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ.**

1.1. Водоканал надає Споживачу послуги з дотриманням наступних режимів:

- 1) централізоване постачання холодної води: безперерйне цілодобове або згідно із затвердженим органами місцевого самоврядування графіком водопостачання;
- 2) централізоване водовідведення: безперерйне цілодобове.

1.2. Цей договір укладається у відповідності із Законом України "Про питну воду та питне водопостачання", Законом України "Про житлово-комунальні послуги", Законом України "Про метрологію та метрологічну діяльність". За цим договором Водоканал зобов'язується надати Споживачеві послуги з постачання питної води та прийняти від Споживача каналізаційні стоки, а Споживач зобов'язується розрахуватися за вищезазначені послуги на умовах, які визначені цим договором, дотримуватися порядку користування питною водою з комунальних водопроводів і приймання стічних вод, що встановлені "Правилами користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України", затвердженими наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27 червня 2008 року № 190 (надалі Правила користування), "Правилами технічної експлуатації систем водопостачання та каналізації населених пунктів України", затвердженими наказом Держжитлокомунгоспу України від 05 липня 1995 року № 30 (надалі Правила експлуатації), "Правилами приймання стічних вод підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України", затвердженими наказом Держбуду України від 19.02.02. року №37 (надалі Правила приймання), Інструкцією про встановлення та стягнення плати за скид промислових та інших стічних вод у системи каналізації населених пунктів, затвердженими наказом Держбуду України від 19.02.02. року №37 (надалі Інструкція), "Правилами прийому стічних вод в систему міської каналізації від підприємств м. Кременчука", затвердженими рішенням виконкому міської ради від 22 грудня 2003 року № 1197 (надалі місцеві Правила) та іншими нормативно-правовими актами.

**II. ТАРИФИ НА ПОСЛУГИ ТА ЇХ ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ.**

2.1. Споживач розраховується з Водоканалом в грошовій формі відповідно до діючих тарифів. Водоканал інформує Споживача про розмір тарифів у платіжних документах, які надаються Споживачу для оплати щомісячно. На момент укладення договору діє тариф:

На водопостачання для інших споживачів 2,88 грн. за 1 м куб. в т.ч. ПДВ ;

На водовідведення для інших споживачів 2,74 грн. за 1 м куб. в т.ч. ПДВ.

У разі зміни тарифів, діючих на час укладення договору на послуги з водопостачання та водовідведення Споживач здійснює оплату за надані послуги за новими цінами з часу їх введення, без змін інших умов договору.

2.2. Водоканал надає Споживачу послуги з водопостачання та водовідведення в розмірі встановленого ліміту: 11,7 м.куб/добу, 359,0 м.куб/місяць, 4200,0 м.куб/рік, з урахуванням розрахунку, виконаним проектною організацією на підставі опитувального листа, технічними умовами на приєднання, індивідуальними нормами водоспоживання та водовідведення на одиницю продукції чи послуг, але не вище обсягів, узгоджених технічними умовами на приєднання абонента. Розрахунок є невід'ємною частиною договору.

2.3. Ліміти водоспоживання можуть підлягати перегляду.

2.4. Обсяги води та стічних вод, використані понад встановлений ліміт, сплачуються в п'ятикратному розмірі.

2.5. Фактичні обсяги водоспоживання та водовідведення визначаються по кількості води, яка надходить з комунального водопроводу та власних джерел відповідно до показників приладів обліку, а при їх відсутності, відповідно до Правил користування.

2.6. Перелік послуг, які надаються Споживачу, залежить від рівня благоустрою даного об'єкту.



Приєднання нових об'єктів водоспоживання до комунальних систем водопостачання та водовідведення дозволяється лише за умови виконання споживачем технічних умов та вимог проектної документації, про що виробничо-технічним відділом Водоканалу видається відповідна довідка.

2.8. Надання послуг водовідведення здійснюється згідно Правил приймання та місцевих Правил.

2.9. Обсяги води, що входять до складу продукції, використовуються на полив вулиць та зелених насаджень, на заповнення водоймищ, заливання ковзанок та т.п., визначаються відповідно до показників приладів обліку і при розрахунках за пропуск стічних вод не враховуються.

2.10. Підприємства, які мають локальні системи водовідведення, очисні споруди, щорічно надають документи на вивіз стоків і утилізацію осадів. У разі невиконання даної умови договору, облік спожитих послуг з водовідведення за відповідний період приймається Споживачем за даними Водоканалу та перерахунки за даний період не проводяться.

2.11. Кількість дощових вод, які надходять у каналізацію з території Споживача, визначаються шляхом розрахунку, відповідно до п.4.10 Правил користування.

### III. ОПЛАТА СПОЖИТИХ ПОСЛУГ.

3.1. Розрахунковим періодом оплати послуг водопостачання та водовідведення є один умовний місяць. Оплата наданого рахунку за отримані послуги проводиться Споживачем протягом 3-х банківських днів. У разі неотримання рахунку та акту виконаних робіт протягом 5-ти робочих днів з дати зняття показань приладів обліку Споживач повинен звернутися до служби обліку і реалізації води для їх отримання.

3.2. Облік кількості води, що подається Водоканалом та використовується Споживачем, визначається за показниками водолічильників, зареєстрованих Водоканалом. Представник Водоканалу при наданні доступу до вузлів обліку абонента щомісячно 15/31 числа виконує зняття показань приладів обліку по кожному об'єкту. В окремих випадках показання приладів обліку Споживач може передати телефоном в розрахункову групу служби реалізації Водоканалу. Контрольна звірка показань приладів обліку проводиться не рідше одного разу на квартал.

3.3. При відсутності водолічильників Водоканал проводить облік використаної води відповідно до технічних умов, розрахунку або індивідуальних норм водоспоживання та водовідведення на протязі 2-ох місяців. За цей період Споживач зобов'язаний встановити водолічильник. У разі невиконання цієї умови, в подальшому Водоканал має право вести розрахунки згідно методики, викладеної в п. 3.3. Правил користування за пропускною спроможністю труби вводу.

3.4. Якщо вести облік води за показами засобу обліку неможливо з причин, що не залежить від споживача та які зафіксовані в установленому порядку, кількість використаної води за термін відсутності засобу обліку (але не більше 2-х місяців), визначається за середньодобовою витратою за попередні два розрахункові місяці. У разі тривалості роботи засобу обліку менше 2-х місяців кількість води визначається за середньодобовою витратою за період роботи засобу обліку не менше 15 днів.

3.5. Повірка, ремонт та обслуговування засобів обліку, що належить Споживачу, виконується за його рахунок.

3.6. Усі засоби обліку в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати повірки підтверджують свідоцтвом про повірку або записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційної документації. Засоби обліку опломбовуються з нанесенням відбитка повірочного тавра в місцях, що передбачені експлуатаційною документацією. У випадку тривалості повірки понад місяць об'єм води визначається відповідно до п. 3.3 Правил користування. Неповірені прилади обліку до експлуатації не допускаються.

3.7. Розмір та порядок плати за скид стічних вод з понаднормативними забрудненнями (з перевищенням ДК забруднюючих речовин) визначається згідно Інструкції. Період, за який стягується плата за скид Споживачем стічних вод з перевищенням ДК визначається з моменту встановлення порушення до наступного контрольного аналізу і до усунення порушення, але не більше одного календарного місяця. Підвищена плата стягується за весь обсяг стічних вод, скинутих Споживачем за цей період.

3.8. Перелік допустимих концентрацій для даного підприємства: в мг/л

1. рН 6,5-9,0	9. електризація - 400
2. Аміак вільний - 10	10. Нитропродукти - 2
3. Забрудн. заг. - 2,5	11. АПАВ - 4,5
4. Залізо вільне - 10	12. БСК - 150
5. ХСК - 250	13. Жирн - 5
6. Хлориди - 10	14. $t^{\circ} \leq 40^{\circ}C$
7. Фосфати - 5	15.
8. Сульфати - 80	16.

3.9. В разі існування у Споживача більше одного об'єкта, кількісні та якісні показники встановлюються окремо для кожного та оформляються додатком до договору.

3.10. При влаштуванні випусків стічних вод від кількох Споживачів в одному колодязі, розрахунки за скид

**Споживача.** Акт відбору проб стічної води дійсний при наявності підпису одного із Споживачів або їх представників. У разі неявки уповноваженого представника Споживача або при його відмові підписати акт останній підписується представниками Водоканалу із зазначенням прізвища представника абонента, який відмовився підписати акт.

3.11. Суб'єкти підприємницької діяльності, юридичні та фізичні особи, які займають площу або її частину в жилих будинках, квартирах, де зареєстровані фізичні особи, в місячний термін з моменту підписання даного договору повинні зняти з реєстрації фізичну особу або надати довідку про склад сім'ї з місця реєстрації; довідку про фактичне місце проживання фізичної особи та підтверджуючі документи про сплату комунальних послуг за фактичним місцем проживання. У випадку невиконання Споживачем даного пункту договору в зазначений термін, Водоканал має право проводити нарахування за надані послуги з водопостачання та водовідведення за тарифами і нормами для іншої групи споживачів.

3.12. Фактом прийняття-передачі послуг з централізованого водопостачання та водовідведення є акт виконаних робіт, який Споживач отримує разом з рахунком за надані послуги. Споживач зобов'язаний в 10-тиденний строк оформити належним чином акт виконаних робіт та повернути один примірник Водоканалу.

#### **IV. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН.**

##### **4.1. Споживач має право :**

4.1.1. на забезпечення питною водою, якість якої відповідає державним стандартам, а кількість і режим подачі якої встановлено цим договором.

4.1.2. одержання в установленому порядку повної, достовірної, своєчасної інформації про якість питної води, режим її подачі, про зміну тарифів на послуги водопостачання та водовідведення.

4.1.3. на відшкодування збитків, завданих внаслідок постачання неякісної питної води, що не відповідає державним стандартам, іншими порушеннями законодавства у сфері питної води та питного водопостачання.

4.1.4. на участь представників громадськості у перевірках, які проводяться органами виконавчої влади, з дотриманням встановленого режиму перебування на території об'єктів питного водопостачання; організацію та проведення громадських слухань щодо прийняття рішень з питань якості питної води та питного водопостачання.

4.1.5. на перерахунок розміру плати за послуги в разі їх ненадання або надання не в повному обсязі, зниження їх якості.

##### **4.2. Споживач зобов'язаний :**

4.2.1. своєчасно оплачувати послуги водопостачання та водовідведення. Споживач розраховується з Водоканалом у грошовій формі відповідно до умов цього договору.

4.2.2. виконувати вимоги Законів України "Про житлово-комунальні послуги", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про метрологію та метрологічну діяльність", Правил користування, Правил приймання та інших нормативно-правових актів.

4.2.3. своєчасно (з урахуванням установлених законодавством міжпівірочних інтервалів) виконувати в термін зазначений в акті приймання вузла обліку споживання води на комерційний облік за власний рахунок повірку, а також ремонт та обслуговування приладів обліку води.

4.2.4. дотримуватись установлених Водоканалом кількісних та якісних показників стічних вод на своїх каналізаційних випусках.

4.2.5. оплачувати рахунки за скид понаднормативних забруднень при порушенні встановлених показників.)

4.2.6. забезпечувати умови охорони праці представника Водоканалу при виконанні робіт на території Споживача.

4.2.7. надавати перелік об'єктів (Додаток до договору) з представленням технічної документації на них, а також інформацію про субспоживачів, яким подається вода та приймаються стоки.

4.2.8. при зміні кількості належних йому об'єктів водоспоживання та водовідведення, Споживач в семиденний строк з моменту підписання акту прийому-передачі майна, письмово сповіщає про це Водоканал для внесення відповідних змін до договору, а нового власника об'єкту водоспоживання попереджує про необхідність обов'язкового укладення договору з Водоканалом.

4.2.9. утримувати в належному технічному і санітарному стані водопровідні мережі та обладнання, відповідати за цілісність та збереження водолічильників, пломб, приєднань водолічильника, запірної арматури, водомірних вузлів незалежно від місця їх розташування.

4.2.10. споживати воду згідно встановленого ліміту, раціонально використовувати питну воду, утримувати зовнішні та внутрішньобудинкові водопровідні та каналізаційні системи, які він обслуговує, в справному стані, не допускати нераціональних витрат, втрат та витоків води.

4.2.11. виділяти представника для проведення перевірок системи водопостачання та водовідведення Споживача, наявності нераціональних витрат, витоків води, зняття показань засобів обліку, відбору проб стічних вод.

4.2.12. не допускати забруднення, засмічення та виснаження джерел питного водопостачання і пошкодження об'єктів питного водопостачання і водовідведення. Повідомляти Водоканал про виявлені пошкодження на об'єктах централізованого питного водопостачання та водовідведення, які їм належать або якими вони користуються.

4.2.13. за 3 доби надавати Водоканалу заявку на дозвіл на промивку питною водою систем опалення, холодного та гарячого водопостачання. Ці роботи проводить за участю представника Водоканалу.

4.2.14. забезпечувати безперешкодний доступ представнику Водоканалу до водолічильних приладів, запірної арматури, а також до контрольних каналізаційних колодязів для відбору проб на ГДК. У разі недопущення представника Водоканалу до приладів обліку Споживача, водоспоживання вважається безобліковим, а нарахування проводяться за пропускну здатністю труби відповідно до методики, викладеної в п. 3.3 Правил користування; при недопущенні до контрольних колодязів для відбору проб, сплата за скидання стічних вод проводиться в п'ятикратному розмірі основного тарифу (як і за приховання фактів скидання). Про недопущення представника Водоканалу складається відповідний акт, який підписується обома сторонами. При відмові Споживача від підпису, в акті робиться про це запис. Акт вважається дійсним та безспірним доказом зафіксованих в ньому порушень, відправляється Споживачу замовленою поштою, та подальші дії Водоканалу регулюються нормативними актами згідно п.1.1. даного договору.

4.2.15. вести облік витрат води та скидання стоків у спеціальних журналах.

#### 4.3. Водоканал має право:

4.3.1. здійснювати контроль за технічним станом мереж, інженерного обладнання будівель та споруд, вимагати термінового усунення витоків з водопровідних мереж та обладнання; при виявленні витoku води в мережах Споживача виконувати розрахунки витрат води згідно п.3.3 Правил користування.

4.3.2. здійснювати раптовий (у будь яку годину доби), не погоджений з Споживачем заздалегідь, відбір проб для контролю за якістю стічних вод, що скидаються. Контролювати якість, кількість та режим скиду стічних вод від Споживача. Пред'являти в установленому порядку рахунки за скид понаднормативних забруднень.

4.3.3. допускати тимчасове відхилення якості питної води від вимог державного стандарту на питну воду за умови наявності дозволу центрального органу виконавчої влади у сфері стандартизації, виданого на підставі висновків центрального органу виконавчої влади з питань державного санітарно-епідеміологічного нагляду.

4.3.4. обмежувати або припиняти роботу об'єктів централізованого питного водопостачання у разі виникнення необхідності оперативного реагування на погіршення якості води в джерелах питного водопостачання і неможливості доведення її до вимог державних стандартів з повідомленням про таке відключення та його причини органів місцевого самоврядування, місцевих органів виконавчої влади та органів державного санітарно-епідеміологічного нагляду.

4.3.5. встановлювати Споживачу режим та нормативи скиду забруднюючих речовин у систему комунальної каналізації; вимагати від Споживача встановлення на випусках стічних вод у контрольних колодязях ґратків для утримання сміття, пристроїв для регулювання режиму скиду і визначення кількості та якості стічних вод; вимагати від Споживача влаштування окремих випусків з обов'язковим влаштуванням контрольних колодязів, розташованих за межами території Споживача в місцях, що мають під'їзні дороги. Вимагати від Споживача встановлення приладів обліку на всіх вводах і випусках, обладнання запірними пристроями (з можливістю накладання пломб у закритому стані) випусків стічних вод до комунальної каналізації.

4.3.6. Водоканал має право проводити нарахування за надані ним послуги згідно методики, викладеної в п. 3.3 Правил користування у разі надання несвоєчасно та/або недостовірної інформації щодо кількості об'єктів водоспоживання та їх місцезнаходження.

4.3.7. сприяти впровадженню засобів обліку та регулювати споживання питної води.

4.3.8. Водоканал має право припинити Споживачу подачу води :

- негайно після усного попередження у разі:

- ліквідації наслідків аварій або дії обставин непереборної сили;

- загрози виходу з ладу мереж або споруд каналізації, порушення технологічного режиму роботи очисних споруд;

- проведення ремонтних і профілактичних робіт Водоканалом за графіком, погодженим з виконавчими органами місцевих рад або місцевими державними адміністраціями згідно з нормативними документами.

- після письмового попередження у разі:

- відсутності договору або ухиленні від укладання або продовження (переукладання) договору;

- несплати або несвоєчасної оплати послуг водовідведення по основному тарифу та за понаднормативне забруднення стічних вод;

- невиконання Споживачем умов договору, Правил приймання, місцевих Правил та заходів з нормалізації якості та режиму скиду стічних вод;

- самовільного підключення до мереж водопроводу та каналізації.

#### 4.4. Водоканал зобов'язаний:

4.4.1. забезпечувати Споживача питною водою, яка відповідає чинному стандарту або дозволу Держстандарту України, Міністерства охорони здоров'я України на відхилення від стандарту, в об'ємах, встановлених в пункті 2.2. цього договору.

4.4.2. здійснювати водопостачання під тиском води на вводі в будівлю до 20 метрів водного стовпа.

4.4.3. забезпечувати приймання, відведення і очистку стічних вод у межах, які не перевищують допустимі концентрації шкідливих речовин, які вказані в п. 3.8. даного договору.

#### V. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН.

5.1. За недотримання сторонами умов цього договору до Водоканалу та Споживача застосовуються санкції відповідно до чинного законодавства України.

5.2. У разі несвоєчасного виконання умов оплати Споживач сплачує Водоканалу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України від суми простроченого платежу за кожний день затримки (Закон України "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань").

5.3. Споживач сплачує Водоканалу за нераціональні витрати та витоки води відповідно до п.3.3 Правил користування.

5.4. Споживач несе встановлену законодавством відповідальність за порушення Правил користування, Правил приймання та за аварійні ситуації, що виникають на мережах та спорудах Водоканалу з вини Споживача.

#### VI. ТОЧКИ РОЗПОДІЛУ, В ЯКИХ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ ПЕРЕДАЧА ПОСЛУГ.

6.1. Точкою розподілу, в яких здійснюється передача послуг є точка приєднання водопроводу, що знаходиться на балансі Споживача, яка вказана в технічних умовах.

6.2. Водоканал не несе відповідальності за аварійну ситуацію, якщо вона сталася на мережах Споживача.

6.3. Проведення ремонту на мережах, що належать сторонам проводиться самостійно за власний рахунок.

6.4. У разі аварійної ситуації, що сталася на мережах Водоканалу, які проходять через земельну ділянку Споживача, Споживач зобов'язаний надати безперешкодний доступ Водоканалу до цих мереж для ліквідації аварійної ситуації.

#### VII. ПОРЯДОК РОЗВ'ЯЗАННЯ СПОРІВ.

7.1. Усі питання, не передбаченні цим Договором, регулюються Законами України "Про житлово-комунальні послуги", Законом України «Про питну воду та питне водопостачання», Законом України "Про метрологію та метрологічну діяльність", Правилами користування, Правилами приймання, місцевими Правилами, Правилами експлуатації та чинним законодавством..

7.2. Спори, що виникають між Водоканалом і Споживачем вирішуються шляхом переговорів. В разі недосягнення згоди вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

7.3. У випадку прийняття органами влади, НБУ або органами місцевого самоврядування нормативних актів, якими регулюються відносини з надання послуг за цим договором, прийняття рішень щодо змін порядку розрахунків між суб'єктами господарювання, нове законодавство та новий порядок поширюється на умови цього договору без узгодження його сторонами та внесення додаткових змін.

7.4. В разі, якщо Споживач використовує лише послуги з приймання стічних вод, умови цього договору в частині водопостачання не застосовуються. В разі відновлення Споживачем послуг з водопостачання договір діє в повному обсязі.

#### VIII. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ.

8.1. Сторони звільняються від відповідальності згідно з цим договором у разі настання дії непереборної сили, яка унеможливає надання відповідної послуги згідно з умовами договору.

8.2. Під непереборною силою розуміються дії надзвичайної ситуації техногенного, природного або екологічного характеру, які унеможливають надання відповідної послуги відповідно до умов договору.

#### IX. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ.

9.1. Цей договір укладається з "01" "01" 201<sup>3</sup> р. по "31" "12" 201<sup>3</sup> р. Проект договору Споживач зобов'язаний у 20-денний строк розглянути, оформити належним чином та повернути Водоканалу один примірник. Договір вважається переукладений на новий строк на таких же умовах, якщо за один місяць до його припинення жодна із сторін письмово не заявить про закінчення строку його дії.

9.2. Сторона, що бажає змінити умови договору має письмово попередити про це другу сторону за один місяць.

9.3. Договір може бути розірвано достроково:

- за згодою сторін;

- в разі переходу до іншої особи права власності на об'єкт, який користується послугами Водоканалу;

- в разі невиконання умов договору.

9.4. Договір укладається в двох примірниках, один зберігається у Водоканалу, а інший у Споживача.

## Х. ІНШІ УМОВИ.

Споживач зобов'язаний письмово повідомити Водоканал про перекриття ним водопровідних вводів до споживання або припинення водоспоживання з інших джерел не пізніше як за 10 днів до моменту виконання перекриття. Термін припинення водокористування рахується з моменту встановлення Водоканалом пломби на запірну арматуру на вводі або на запірну арматуру інших джерел. В протилежному разі претензії по розрахунках за послугу по цих вводах чи інших джерелах Водоканалом не приймаються.

10.2. У разі зміни організаційно-правової форми, керівництва або уповноваженої особи, найменування, реорганізації, адреси, кількості належних об'єктів, банківських реквізитів, сторони зобов'язані в семиденний термін повідомити один одного письмово. При отриманні відомостей про те, що Споживач втратив право власності, користування на його об'єкти або припинив підприємницьку діяльність, Водоканал має право в односторонньому порядку розірвати договір на ці об'єкти, про що повідомляє Споживача за 5 днів до дати розірвання договору.

10.3. Сторони договору погодились, що їх персональні дані, які стали відомі Сторонам у зв'язку з укладанням цього Договору включаються до баз персональних даних Сторін. Підписуючи даний договір Сторони дають згоду (дозвіл) на обробку їх персональних даних з метою підтвердження повноважень суб'єкта на укладання, зміну та розірвання договору, забезпечення реалізації податкових відносин, відносин у сфері бухгалтерського обліку та статистики, а також для забезпечення реалізації інших передбачених законодавством відносин. Сторони підписанням цього договору підтверджують, що вони повідомлені про свої права відповідно до ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

10.4. Водоканал має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, згідно Податкового Кодексу України. Споживач має статус платника податку на прибуток на дотриманні умов

### ДОВІДКОВІ ВІДОМОСТІ

Телефони спеціального виклику у разі виникнення аварій та інших надзвичайних ситуацій:

2-01-45 – диспетчерська служба; 77-97-01 – приймальня; 77-97-18, 5-64-08 – служба обліку і реалізації води

Органи, які відповідно до законодавства здійснюють контроль за дотриманням правил надання послуг постачання холодної води і водовідведення:

Державний комітет з питань житлово-комунального господарства України: м. Київ, вул. Димитрова 24, тел.: 227-74-27  
Кременчуцька філія Державного підприємства «Полтавський регіональний науково-технічний центр стандартизації, метрології та сертифікації»: м. Кременчук, вул. Чапаєва 73, тел.: 2-00-52

Управління житлово-комунального господарства м. Кременчук: м. Кременчук, площа Перемоги 2, Телефон 2-12-06  
Кременчуцький відділ Полтавського обласного управління у справах захисту прав споживачів: м. Кременчук, вул. 1905 року 32, телефон 79-33-80

### Адреси і підписи сторін:

#### ВОДОКАНАЛ:

КП "Кременчукводоканал"  
39602, м. Кременчук Полтавської обл.  
провулок Героїв Бресту, 35а  
р/рахунок 260082925  
в КФ ПАТ "Полтавабанк"  
МФО 331423  
код підприємства 03361655  
тел. 77-97-01

Генеральний директор

В.І.Солодяшкін

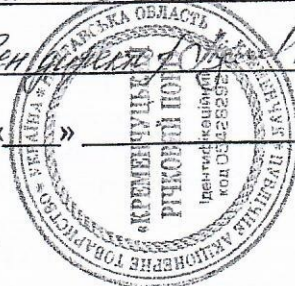
« 01 » 01 201 3 р.

#### СПОЖИВАЧ:

ДП "Кременчуцький фірмовий порт"  
39602, м. Кременчук обл.  
м. Кременчук, вул. Чкалова 2  
р/р 260081004  
в КФ ПАТ "Полтава-Банк"  
МФО 331423, ПІВН 200050064  
ЄДРПОУ 05428292  
тел. 2-32-52, 2-37-41.

Пенсія Т.Т. Меганова

« 01 » 01 201 р.



Додаткова угода № 1/2018  
до договору № 214 від 01.01.2013р.  
на послуги з водопостачання та водовідведення (далі-Договір)

"05" серпня 2018р.

м. Кременчук

Комунальне підприємство "Кременчукводоканал", в особі начальника служби обліку і реалізації води Керлах Р.С., іменується далі **Водоканал**, що діє на підставі довіреності № 01/6010 від 29.09.2017 року, з одного боку та ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ", далі **Споживач**, в особі Генерального директора Марини С. І., що діє на підставі статуту, з іншого боку, уклали дану додаткову угоду до Договору про наступне:

1. Преамбулу Договору змінити та викласти в наступній редакції:

«Комунальне підприємство "Кременчукводоканал", в особі начальника служби обліку і реалізації води Керлах Р.С., іменується далі **Водоканал**, що діє на підставі довіреності № 01/6010 від 29.09.2017 року, з одного боку та ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ", далі **Споживач**, в особі Генерального директора Марини С. І., що діє на підставі статуту, з іншого боку уклали цей Договір про наступне.»

2. Всі інші умови Договору залишаються без змін.

3. Додаткову угоду до Договору укладено в двох примірниках, кожен з яких має однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною Договору № 214 від 01.01.2013 року.

4. Додаткова угода вступає в силу з моменту її підписання обома сторонами.

**Водоканал:**

КП "Кременчукводоканал"  
39602, м. Кременчук Полтавської обл.  
провулок Героїв Бресту, 35а  
р/рахунок 26001001049018  
в ПАТ "КРИСТАЛБАНК"  
МФО 339050  
код підприємства 03361655  
тел. 779701

Начальник служби обліку і  
реалізації води  
Керлах Р.С.

**Споживач:**

ПрАТ "Кременчуцький річковий  
порт" 39630 Полтавська обл.  
м. Кременчук вул. Фрунзе-2  
р/р 26004413625001 в АТ  
"Полтава - Банк" МФО 334489  
код ЄДРПОУ 05428292  
КІМ 05428292  
Виступає про реєстрацію  
підприємства ПДБ № 1816034  
500094  
05.05.2018р.

" " 2018р

" " 2018р.

**ДОДАТОК 13**  
**ДОГОВІР НА НАДАННЯ ПОСЛУГ**  
**ПО ВІДБОРУ ПРОБ ТА**  
**ПРОВЕДЕННЯ ВИМІРЮВАНЬ**  
**ПОКАЗНИКІВ СКЛАДУ ТА**  
**ВЛАСТИВОСТЕЙ СТІЧНИХ ВОД**

**ДОГОВІР № 03**  
**на надання послуг по відбору проб та проведенню вимірювань показників**  
**складу та властивостей стічних вод**

м. Кременчук

15.01. 2020 р.

Комунальне підприємство «Кременчукводоканал», в особі начальника інспекції по контролю за скидом стічних вод підприємствами Богодист Марини Євгеніївни, у подальшому «Виконавець», що діє на підставі Довіреності № 01/277 від 14.01.2020 р., з однієї сторони, та Пр. А. Ш. «Кременчуцький річковий порт» в особі генерального директора М. І. Тетени, у подальшому «Замовник», що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, в подальшому разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона» уклали цей Договір (надалі іменується – «Договір») про наступне:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

1.1. Виконавець зобов'язується за завданням Замовника надати лабораторні послуги ДК 021:2015 7161 0000-7 (Послуги з випробовувань та аналізу складу і чистоти), а саме виконати відбір проб та проведення вимірювань показників складу та властивостей стічних вод, що скидаються Замовником до системи міської каналізації, а Замовник зобов'язується оплатити вищезазначену послугу на умовах, передбачених цим договором.

1.2. Лабораторні вимірювання проводяться :

- з періодичністю 1 раз на квартал

- по наступним об'єктам Замовника: вул. Ротська, 2

- з контрольних колодязів: СП

- по наступним показникам якості стічних вод:

- |                    |                     |
|--------------------|---------------------|
| 1. рН              | 8. БСК <sub>5</sub> |
| 2. Амоній-іони     | 9. Завислі речовини |
| 3. Залізо загальне | 10. Жири            |
| 4. Фосфати         | 11. АПАР            |
| 5. Хлориди         | 12. ХСК             |
| 6. Сульфати        |                     |
| 7. Сухий залишок   |                     |



## 2. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ ТА УМОВИ ПЛАТЕЖУ.

2.1. Орієнтована вартість послуг згідно договору складає 12064 грн. 60 коп. дванадцять тисяч шістдесят чотири грн. 60 коп. в т.ч. ПДВ 2010,77 грн.

Вартість однієї послуги визначається на підставі розрахунку виконання хімічних аналізів стічної води та розрахунку виконання робіт при відборі стічних вод (додаток 1), яка є невід'ємною частиною договору.

2.2. Вартість послуг по цьому договору може корегуватись в разі зміни ціноутворюючих факторів, а також при виникненні нормативних документів, регламентуючих порядок визначення вартості робіт, що оформлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною договору.

2.3. **Замовник** сплачує послуги на умовах 100%-ної передплати **Виконавцю** згідно виставленим рахункам, складеним на підставі розрахунку.

2.4. Оплата проводиться **Замовником** не пізніше 3-х банківських днів з моменту отримання рахунку. Після отримання коштів на поточний рахунок **Виконавця**, **Виконавець** в термін до 10-ти робочих днів проводить відбір проб стічних вод та виконання вимірювань.

2.5. Протокол вимірювань показників складу та властивостей стічних вод надається **Замовнику** не пізніше 10-ти календарних днів після відбору проб стічних вод.

2.6. Здача - приймання наданих послуг оформлюється актом здачі-прийняття робіт (надання послуг). **Замовник** протягом 3-х робочих днів після отримання протоколу вимірювань та акта здачі-прийняття робіт (надання послуг), повинен його підписати або надати вмотивовану письмову відмову від приймання.

2.7. У випадку не підписання **Замовником** акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) без вмотивованої відмови у прийнятті послуг по закінченню строку, вказаного в п. 2.6. Договору, Акт вважається підписаним, а послуги прийнятими.

## 3. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН.

3.1. **Виконавець** зобов'язаний своїми силами і засобами виконати послуги в обсязі і в строки передбачені Договором, і здати їх **Замовникові**.

3.2. **Замовник** зобов'язаний прийняти послугу, виконану **Виконавцем**, оплатити її в розмірах і в строки встановлені Договором.

3.3. **Замовник** зобов'язаний забезпечити необхідні умови для відбору проб із контрольного колодязя та надати безперешкодний доступ представників **Виконавця** до відбору проб.

3.4. Додатковий контроль стічних вод підприємств за письмовим зверненням **Замовника** проводиться за додаткову оплату.

3.5. На вимогу **Виконавця** **Замовник** повинен надати виконавчу схему мереж водовідведення з вказаним контрольним колодязем.

3.6. Сторони зобов'язуються:

3.6.1. Належним чином виконувати всі зобов'язання за цим Договором;

3.6.2. У разі затримки підписання обома Сторонами цього Договору, затримки оплати **Замовником**, скоригувати термін виконання етапів цього Договору, а при необхідності й інші умови цього Договору.

## 4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН.

4.1. У випадку порушення своїх договірних зобов'язань сторони несуть відповідальність визначену Договором та чинним законодавством.

4.2. У разі необхідності зупинити дію зазначеного Договору з ініціативи **Замовника**, останній повинен попередити **Виконавця** у письмовій формі не пізніше, як за 10 днів до припинення

надання послуг, а також компенсувати фактичні витрати Виконавця, а Виконавець зобов'язаний на вимогу Замовника надати звіт про фактично наданий обсяг послуг.

4.3. Виконавець не несе відповідальність за невиконання або несвоєчасне виконання обов'язків за Договором у випадку, коли Виконавець не може виконати зобов'язання з технічних причин.

## 5. ФОРС-МАЖОР

5.1. При виникненні форс-мажорних обставин Сторона зобов'язана у письмовій формі негайно проінформувати іншу Сторону про наявність таких обставин, що перешкоджають виконанню цього Договору.

5.2. Якщо повідомлення про форс-мажорні обставини відсутнє, Сторони втрачають право посилатися, в разі невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, на форс-мажорні обставини.

5.3. Термін виконання Стороною зобов'язань за цим Договором відсувається відповідно часу протягом якого діяли такі обставини та їх наслідки.

## 6. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

6.1. Сторони вживатимуть усіх можливих заходів для вирішення спорів, що виникатимуть у ході виконання цього Договору, шляхом переговорів.

6.2. Якщо не вдається досягти взаємоприйнятних рішень шляхом переговорів суперечки між Сторонами вирішуються шляхом направлення претензії. Сторона, яка отримала претензію, зобов'язана розглянути її в місячний строк і задовольнити обґрунтовані вимоги іншої Сторони. За результатами врегулювання суперечок в претензійному порядку Сторони узгоджують подальше надання послуг.

6.3. Всі інші спори між Сторонами вирішуються господарським судом відповідно до законодавства України.

## 7. ІНШІ ПОЛОЖЕННЯ

7.1. Договір укладено українською мовою у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

7.2. Всі зміни та доповнення до цього Договору вносяться за взаємною згодою сторін у письмовій формі, і є його невід'ємною частиною.

7.3. Все листування, що пов'язане з реалізацією цього Договору, буде вестися українською мовою.

7.4. Після підписання цього Договору усі переговори та листування щодо його укладення вважаються такими, що втратили силу.

7.5. Жодна з Сторін, без попередньої письмової згоди іншої Сторони, не повинна розкривати зміст цього Договору, його положень.

7.6. Одностороння відмова від Договору не допускається.

7.7. На момент укладання цього Договору Виконавець є платником податку на прибуток підприємств на загальних умовах, а Замовник є платником податку на

прибуток на загальних умовах

## 8. ОСОБЛИВІ УМОВИ

8.1. В разі зміни технологічних процесів, використання в них речовин, які можуть впливати на якість стічних вод, Замовник зобов'язаний попередити Виконавця за місяць до цих змін.

8.2. В разі виникнення у Замовника необхідності в проведенні позачергового вимірювань показників складу та властивостей стічних вод, Виконавець виконує їх після 100%-ної передплати робіт на підставі письмового звернення Замовника.

8.3. Відбір проб стічних вод в додаткових місцях, та проведення вимірювань складу та властивостей проб стічних вод необхідних для Замовника, виконується тільки після їх 100%-ної передплати.

## 9. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ СТОРІН.

9.1. Цей Договір набуває чинності з моменту його підписання Сторонами і діє до « 31 » грудня 2020 року. Договір вважається щорічно подовженим, якщо ні одна з сторін за місяць до закінчення терміну дії договору не попередить про розторгнення або зміну умов даного договору.

### 9.2. Юридичні адреси сторін:

#### Замовник

Пр.АТ «Кременчуцький Морський Порт»  
полтавський 39630, м. Кременчук,  
Полтавська обл. вул. Фроленко, 2  
тел. (0536) 75-68-01, 7560-25  
Р/Р № 14331489000002600111  
8625001 в АТ. Приватбанк  
- Бухгал. МФО 331489  
ЄДРПОУ: 05428292,  
ПН: 054282916360 Витяг про  
реєстрацію акцій ПДВ:  
184/697/2017 (Витяг з ОСОС.В)

#### Виконавець

КП «Кременчукводоканал»  
39623, м. Кременчук, Полтавської обл.  
провулок Героїв Бресту, 35а  
тел. 77-97-01  
р/р за стандартом ІВАН  
UA 273390500000026001001049018  
в ПАТ «КРИСТАЛБАНК»  
МФО 339050  
ЄДРПОУ 03361655  
ПІН 033616516031  
Свідоцтво № 100038303

Ген. Директор



М.П.



М.Є.Богодист

Додаток № 1  
до Договору № 03 від 15.01.2020р.

Вартість послуг по відбору проб та виконанню хімічних аналізів стічних вод для Пр. А-III "Кременчуцький річковий порт" становить (Наказ КП «Кременчукводоканал» № 5 від 02.01.2020 р. та № 5А від 02.01.2020 р.):

№ пп	Назва аналізу	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Визначення амоній-іонів МВВ 081/12-0106-03	80,60
2	Визначення ортофосфатів МВВ 081/12-0879-13	145,03
3	Визначення ХСК КНД 211.1.4.021-95	238,97
4	Визначення БСК <sub>5</sub> МВВ 081/12-0310-06	509,10
5	Визначення рН МВВ 081/12-0317-06	28,73
6	Визначення завислих речовин КНД 211.1.4.039-95	281,14
7	Визначення сухого залишку МВВ 081/12-0109-03	312,41
8	Визначення заліза з сульфосаліциловою кислотою КНД 211.1.4.040-95	116,46
9	Визначення хлоридів МВВ 081/12-0653-09	49,87
10	Визначення сульфатів титриметричним методом МВВ 081/12-0177-05	287,68
11	Визначення АПАР КНД 211.1.4.017-95	260,71
12	Визначення жирів та масел гравіметричним методом МВВ 081-12-0646-09	471,55
	Орієнтована вартість послуг по відбору проб та транспортних послуг	233,90
	Всього за квартал:	3016,15
	Всього за рік:	12064,60

Начальник ІКССВП



М.Є. Богодист

**ДОДАТОК 14**  
**ДОГОВІР ПРО ПОСТАЧАННЯ**  
**ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

м. Кременчук  
(місце укладення)

"18" вересня 2008

ВАТ "Полтаваобленерго", що діє за умовами та правилами ліцензій на постачання електричної енергії за регульованим тарифом АБ №220550 від 09.09.2005 р. та на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами АБ №220549 від 09.09.2005 р., його структурний підрозділ Кременчуцька філія, далі - Постачальник електричної енергії, в особі заступника начальника

Кежураса Юрія Анатолійовича  
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

що діє на підставі Довіреності №1-6/5657 від 04.07.08р.

та Відкрите акціонерне товариство  
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

"Кременчуцький міжовий порт"

далі - Споживач, в особі директора Жамові Степан Іванович  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту  
(найменування, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

з іншого боку (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі Договір).

## 1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію (як різновид товару) Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю 903 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії визначена на межі балансової належності електричних мереж Постачальника та Споживача згідно з додатком "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (для субспоживача - на межі балансової належності Постачальника та основного споживача).

## 2. Зобов'язання сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії споживачу та субспоживачу");

згідно з категорією струмоприймачів Споживача, відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності 903 кВт.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

- 2.3. Споживач зобов'язується:
- 2.3.1. Виконувати умови цього Договору;
  - 2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки згідно Додатку №3 (перелік об'єктів і точок комерційного обліку споживача).

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків "Порядок розрахунків" та "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникнення загрози життєво небезпечного або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, недопущення інших збитків, негативним екологічним наслідкам тощо у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та Правилами користування електричною енергією, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживачем зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

### 3. Права сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору у відповідності до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії для контролю дотримання вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку при усуненні порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

## 4. Відповідальність сторін

### 4.1. Відповідальність Постачальника

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Субспоживачами за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача, внаслідок дій третіх осіб, або внаслідок дії обставин непереборної сили.

### 4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктом 2.3.3-2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, компенсаційні нарахування на встановлений індекс інфляції та трьох процентів річних з простроченої суми. Сума пені, компенсаційні нарахування встановленого індексу інфляції та три проценти річних зазначаються у розрахунковому документі окремими рядками.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт.год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану відповідно до діючої Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами Правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушення (далі - Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільне внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття або пошкодження пломб засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених методикою, ПКЕЕ.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1-4.2.3 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

### 4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. Форс-мажорні обставини - надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо упередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);



— непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є енергопостачальною організацією і споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

— умовами, регламентованими державними органами керування, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями;

— діями персоналу НЕК "Укренерго", направленими на попередження та ліквідацію аварійної ситуації відповідно до оперативно-технологічних інструкцій.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

4.3.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження. Інша сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної сторони від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників сторони договору, що складала акт.

## **5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності**

5.1. Договірні величини споживання електричної енергії та потужності на розрахунковий період визначаються відповідно до діючого Порядку постачання електричної енергії споживачам (далі Порядок), затвердженого Постановою КМУ.

Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше першого листопада поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Споживачу та Субспоживачу").

У разі потреби Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

Вказані обсяги дійсні на кожен наступний рік, якщо до першого листопада поточного року жодною із сторін не буде письмово заявлено про їх зміну

5.2. Узгоджені обсяги постачання електричної енергії, що вказані в Додатку №1, є договірними величинами споживання електричної енергії.

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю потужністю більше 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт.год і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для визначення договірних величин споживання електричної потужності Споживач не пізніше першого листопада поточного року надає Постачальнику відповідні відомості (Додаток №1А "Розподіл обсягів постачання (договірних величин) електричної енергії за робочі та вихідні дні по площадкам вимірювання для розрахунку договірних величин електропотужності"). У разі ненадання Споживачем цих відомостей Постачальник визнає зазначений розподіл самостійно без оформлення Додатку №1А.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульовани тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Споживачем згідно з Додатком №1Б "Обсяг постачання (договірні величини) електричної потужності Споживачу та Субспоживачу).

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акту має погоджену технологічну броню електропостачання, договірна величина споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аврійної та технологічної броні електропостачання.

5.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське оперативно-технологічне управління об'єднаною енергетичною системою України і доводяться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури та Додатку №2 "Порядок розрахунків".

5.6. Для визначення режимів роботи об'єднаної енергосистеми України та споживачів Постачальник електричної енергії двічі на рік у характерні режимні дні літнього та зимового періоду організовують проведення споживачами вимірів добових графіків споживання електричної енергії та потужності (далі добові графіки).

Основні споживачі в добових графіках окремо визначають обсяги електричної енергії та величини потужності, яка передається субспоживачам.

## **6. Порядок обмеження та припинення електропостачання**

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника електричної енергії - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями

- приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку або порушення розрахункового обліку електричної енергії;

- зриву чи пошкодження пломб;

- зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;

- невиконання припису уповноваженого представника відповідального органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.

6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

- недопущення до електроустановок Споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб державних органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно з чинним законодавством;

- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком "Порядок розрахунків";

- несплати рахунків, виставлених відповідно до умов договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до складеного в установленому порядку акта про порушення;

- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

- невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації (постачальника електричної енергії) щодо приведення розрахункових засобів обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

— закінчення строку дії, розірвання або не укладення між суб'єктами господарств договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

— порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж (209-97-п) унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо порушення Правил охорони електричних мереж.

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварійною пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень внаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійного відключень".

6.1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника електричної енергії або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

## 7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) Субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами "Правил устрою електроустановок" (надалі ПУЕ) та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативних технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатка "Порядок розрахунків".

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначеної відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах".

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перевірка та перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформлюються такі документи:

— акт про обсяги спожитої (переданої) Споживачу (субспоживачу) електричної енергії;

— акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку.

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір погашення заборгованості, що має бути невід'ємною частиною цього Договору.

У разі відсутності договору погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем термінів та обсягів платежів згідно Договору погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір та порядок здійснення платежів за резервування обсягів електричної енергії, необхідної для використання аварійної та/або екологічної броні здійснюється згідно з додатком №2а до даного Договору.

7.8. Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з додатком №5 до даного Договору.

## **8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією**

8.1. Стосунки із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів).

8.1.1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі - субспоживачів), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

8.1.3. Споживач підтверджує Постачальнику дані про обсяги переданої електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати в установленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акту надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

8.3. Додатки до цього договору "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

Постачальник електричної енергії покриває усі витрати, пов'язані з доставкою електричної енергії в точку продажу, яка визначена Постачальником на межах балансової належності електричних мереж, витрати на утримання яких передбачені тарифом на електричну енергію для споживачів.

8.4.2. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачується Споживачем, відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.3. Додатки до цього договору "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії споживачу та субспоживачу", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

### 9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору: №1, 2, 2а, 3, 3пр, 4, На 5, 6, 7, 10, 11, 12  
(вказати номери додатків)

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності і невід'ємними частинами цього Договору.

Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до додатку "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених п.8.2 і 8.4).

9.3. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.08р. Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

9.5. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Постачальника, другий - у Споживача.

9.6. Особливі умови:

Z

### 10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник

м. Кременчук, вул. 60 років Жовтня, 8  
Поточний рахунок із спеціальним режимом використання (за активну, активну недовраховану ел. енергію, за перевитрату договірних величин)  
р/р 26038301373 в філії Полтавського Облуправління ВАТ "Ощадбанк"  
МФО 331467 код 25717118  
Поточний рахунок (за реактивну енергію, послуги, інфляційні нарахування)  
р/р 26 5054501124 в Полтавській філії ПРУ "Приватбанк", МФО 331401, код 25717118

тел. (8-0536)

74-72-96

М.П.

Горбунів С.А.  
(підпис, П.І.Б.Н.)

"18" 09

2008 р.

Інженер по договорам \_\_\_\_\_

Інспектор \_\_\_\_\_

Інженер по розрахункам \_\_\_\_\_

Юрист \_\_\_\_\_

Споживач

ВАТ "Кременчуцький районний осередок"  
39630, м. Кременчук, вул. Приватбанк 1  
р/р 2600811117 6 КД КБ "Приватбанк"  
МФО 331423 ЕДРПОВ 05428292  
Свідоцтво ПДВ 24158832  
ІПН 054282916360

тел:

(8-0536)

1-32-52

1-31-41

М.П.

Т.І. Карова

"11"

2009 р.

**Додаткова угода  
про внесення змін  
до Договору про постачання електричної енергії  
від 18.09.2008 року № 325**

м. Полтава

"11" 07 2018 р.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**, що діє за умовами та правилами виданих НКРЕ України ліцензій на постачання електричної енергії за регульованим тарифом та на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, далі – Постачальник, в особі тимчасово виконуючого обов'язки Голови Правління **Стройного Руслана Вікторовича** та Заступника Фінансового директора **Стрікова Владислава Євгеновича**, що діють на підставі Статуту та Протоколу засідання Наглядової ради ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" від 12.02.2018 р., з одного боку, та

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ"**, надалі – Споживач, в особі генерального директора **Жданової Тетяни Іванівни**, що діє на підставі Статуту, з іншого боку (разом іменовані-Сторони) на підставі звернення споживача від 08.05.2018 р. № 249, уклали дану Додаткову угоду до договору про постачання електричної енергії від 18.09.2008 р. № 325 (далі – Договір), про наступне:

1. У назві, тексті Договору, додатках до нього слова **Публічне акціонерне товариство "Кременчуцький річковий порт"** замінити словами **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ"** (коротка назва **ПРАТ "КРРП"**) у всіх відмінках.

2. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання, є невід'ємною частиною Договору і діє до його завершення.

3. Додаткова угода розповсюджує свою дію на взаємовідносини, що виникли між Сторонами з **03.05.2018 року**.

4. Додаткову угоду складено у двох ідентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одній для кожної із Сторін.

5. Інші умови Договору, не змінені та не доповнені умовами цієї Додаткової угоди, залишаються без змін.

**Постачальник:**

**ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

**Т.в.о. Голови Правління**

**Р.В.Стройний**

**Заступник Фінансового директора**

**В.Є.Стріков**

**М.П. (посада, П.І.Б., підпис)**

**Споживач:**

**ПРАТ "КРРП"**

**Генеральний директор**

**Т.І.Жданова**

**М.П. (посада, П.І.Б., підпис)**



**ДОДАТОК 15**  
**ДОГОВОРИ НА ПОВОДЖЕННЯ З**  
**ВІДХОДАМИ**

Кременчуцьке комунальне автотранспортне підприємство 1628, в особі директора Шиян Сергія Олексійовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони (далі – Виконавець) та Сергієм Олександром Мовчаном, Кременчуцької міської ради

в особі генерального директора Мовчан Т.З., що діє на підставі Статуту (далі – Замовник), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене:

### 1. Предмет договору

1.1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком надавати послуги з вивезення та захоронення твердих побутових відходів (надалі за текстом – відходи), а Замовник зобов'язується своєчасно оплачувати послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги) на підставі рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області № 793 від 06.11.2009 року та відповідно до схеми санітарного очищення, затвердженої Кременчуцькою міською радою від 10.01.2012 року.

### 2. Перелік послуг

2.1. Виконавець надає Замовникові послуги з вивезення твердих, ~~великогабаритних, ремонтних і рідких~~ відходів (непотрібне викреслити).

2.2. Послуги з вивезення відходів надаються за контейнерною схемою.

2.3. Для вивезення відходів за контейнерною схемою використовуються технічно справні 1 контейнери місткістю 0,95 куб. метрів, що належать Замовникові.

(кількість)

Виконавець вивозить відходи за контейнерною схемою з 7.00 до 20.00 години, з моменту отримання заявки Замовника протягом 3-х робочих днів.

2.4. Передача небезпечних відходів у складі побутових відходів здійснюється Замовниками та Виконавцями послуг з вивезення відходів відповідно до вимог санітарного законодавства спеціалізованим підприємствам, що одержали ліцензії на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

2.5. Завантаження відходів здійснюється Виконавцем.

2.6. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються Виконавцем.

### 3. Вимірювання обсягу та визначення якості послуг

3.1. Обсяг надання послуг розраховується Виконавцем на підставі норм, затверджених органом місцевого самоврядування.

3.2. Розрахунок обсягу і вартості послуг здійснюється згідно з додатком № 1 до Договору з вивезення відходів.

### 4. Оплата послуг

4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

4.2. Розрахунки між Виконавцем та Замовником проводяться у порядку визначеному сторонами на умовах попередньої оплати на підставі виставленого рахунку Виконавцем за талони ТПВ. Видача талонів проводиться після попередньої оплати Замовника при наявності доручення представнику Замовника на одержання талонів.

Талони на вивезення та захоронення ТПВ дійсні до 31 грудня 2016 року і можуть бути прийняті за надані послуги вивезення та захоронення ТПВ тільки після письмового погодження з КАТП 1628 з врахуванням діючих в січні місяці 2017 року тарифів, але не більше ніж на один місяць.

4.3. Послуги оплачуються готівкою або в безготівковій формі.

4.4. Плата вноситься на розрахунковий рахунок Виконавця.

4.5. У разі потреби Виконавець здійснює у 10-ти денний строк перерахунок вартості фактично наданих послуг та повідомляє Замовникові про його результати.

4.6. Тарифи за послуги, що надаються за цим Договором встановлюються відповідним рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області та доводяться до відому фізичних та юридичних осіб через офіційний друкований орган «Вісник Кременчука».





У разі зміни тарифів на послуги, що надаються за цим Договором, такі тарифи вважаються доведеними до Замовника, якщо відповідне рішення органу місцевого самоврядування опубліковане та додаткового повідомлення не потребують. У разі зміни тарифів на послуги, залишки талонів на вивезення та захоронення відходів передаються в абонентський відділ для узгодження щодо подальшого їх використання.

В розрахунок тарифів, що затверджені відповідним рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області на послуги з вивезення та захоронення відходів входить екологічний податок.

4.7. Наявність пільг, передбачених законодавчими актами, підтверджується

(назва документа, яким підтверджується надання пільг)

(положення підпункту застосовується лише в разі надавання послуг фізичній особі за місцем проживання).

## 5. Права та обов'язки Замовника

5.1. Замовник має право на:

5.1.1 за письмовим запитом одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення та захоронення відходів, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;

5.1.2 відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних Виконавцем унаслідок необґрунтованого ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

5.1.3 усунення Виконавцем недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту письмового звернення Замовника;

5.1.4 перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;

5.1.5 внесення за погодженням з Виконавцем у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;

5.1.6 зменшення розміру плати за послуги в разі необґрунтованого недотримання графіка вивезення відходів;

5.1.7 несплату вартості послуг за період тимчасової відсутності споживача та/або членів сім'ї на підставі письмової заяви і документа, що підтверджує його відсутність - довідка з місця тимчасового проживання, роботи, лікування, навчання, проходження військової служби чи відбування покарання (положення підпункту застосовується лише в разі надавання послуг фізичній особі за місцем проживання).

5.2. Замовник зобов'язується:

5.2.1 оплачувати в установленій договором строк надані йому послуги з вивезення та захоронення відходів, а саме забезпечити попереднє придбання талонів на вивезення відходів і присутність представника Замовника на місці розташування контейнерів у час вивезення відходів для передачі водію талонів відповідно до фактично виконаного обсягу робіт.

5.2.2 сприяти Виконавцю у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором, а саме подавати Виконавцю дані для проведення розрахунку нагромадження відходів по кожному об'єкту обслуговування;

5.2.3 визначати разом з Виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків згідно додатку до договору № 2, (який є невід'ємною частиною цього договору), створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків, ~~вигрібних ям~~ (непотрібне викреслити для даного виду Договору).

Не проводити перестановку контейнерів з міст їх постійного розташування без узгодження з Виконавцем.

5.2.4 обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;

5.2.5 забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження твердих, великогабаритних і ремонтних відходів з урахуванням унеможливлення їх переповнення, не завантажувати в контейнери будівельні матеріали, гілки, дерева, вибухонебезпечні, отруйні та радіаційні речовини; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил;

5.2.6 обладнати вигрібні ями згідно з вимогами санітарних норм і правил, не допускати скидання до них інших відходів (положення застосовується для Договорів про надання послуг з вивезення рідких нечистот);

5.2.7 забезпечити роздільне збирання відходів;

5.2.8 повідомити Виконавця про зміни у банківських реквізитах.

## 6. Права та обов'язки Виконавця

6.1 Виконавець має право вимагати від Замовника:

6.1.1 обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків та вигрібних ям (непотрібне викреслити для даного виду Договору), що перебувають у власності Замовника;

6.1.2 своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;

6.1.3 забезпечувати роздільне збирання відходів.

6.2. Виконавець зобов'язується:

6.2.1 надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього договору;

6.2.2 погодити із Замовником місце розташування контейнерних майданчиків згідно з додатком № 2 (який є невід'ємною частиною цього договору), визначити їх кількість, необхідну для збирання побутових, великогабаритних і ремонтних відходів, перевіряти наявність таких майданчиків відповідно до розрахунків;

6.2.3 обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів та контейнерних майданчиків у разі перебування їх у власності Виконавця;

6.2.4 збирати і перевозити відходи спеціально обладнаними для цього транспортними засобами;

6.2.5 ліквідувати звалище відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через необґрунтоване недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб;

6.2.6 перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з відходами;

6.2.7 надавати своєчасну та достовірну інформацію про тарифи на надання послуг, умови оплати, графік вивезення відходів;

6.2.8 усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості послуг та вести облік претензій, які пред'являє Замовник у зв'язку з невиконанням умов цього договору;

6.2.9 прибувати протягом трьох годин на виклик Замовника і усувати протягом 24 годин недоліки. У разі коли недоліки не усунуто протягом трьох робочих днів, проводити відповідний перерахунок розміру плати. Перерахунок розміру плати не здійснюється, якщо усунути недоліки протягом трьох робочих днів не виявляється можливим з технічних причин;

6.2.10 відшкодувати відповідно до закону та умов цього договору збитки, завдані Замовнику внаслідок необґрунтованого ненадання або надання послуг не в повному обсязі;

6.2.11 зменшувати розмір плати за послуги в разі тимчасової відсутності споживача та/або членів його сім'ї на підставі його письмової заяви та документа, що підтверджує його/їх відсутність - довідка з місця тимчасового проживання, роботи, лікування, навчання, проходження військової служби чи відбування покарання (положення підпункту застосовується лише в разі надавання послуг фізичній особі за місцем проживання).

Виконавець має також інші обов'язки відповідно до закону.

## 7. Відповідальність сторін за невиконання умов договору

7.1. Замовник несе відповідальність згідно із законом і цим договором за:

7.1.1 несвоєчасне внесення плати за послуги;

7.1.2 невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

7.2. Виконавець несе відповідальність за:

7.2.1 необґрунтованого ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заповдіння збитків майну Замовника, шкоди його життю чи здоров'ю;

7.2.2 невиконання зобов'язань, визначених цим договором і законом.

7.3. Виконавець не несе відповідальності за ненадання послуг, якщо Замовником порушені пункти 5.2.3, 5.2.4, 5.2.5 Договору.

## 8. Розв'язання спорів

8.1. Спори за договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку.

Спори, пов'язані з пред'явленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.

8.2. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості Замовник викликає представника Виконавця для складення акта-претензії, в якому зазначаються строки, види порушення кількісних і якісних показників тощо. Представник Виконавця зобов'язаний

ДЛЯ  
ОБОРО  
ІНТ. КОД  
351898  
КОМ. ЗАПІСАННЯ

прибути протягом трьох робочих днів. Акт-претензія складається Замовником та представником Виконавця і скріплюється їх підписом. У разі неприбуття представника виконавця у строк трьох робочих днів або його відмови від підпису акт вважається дійсним, якщо його підписали не менш як два представники Замовника або виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення. Акт-претензія подається Виконавцеві, який протягом трьох робочих днів вирішує питання про перерахунок розміру плати або надає Замовникові обґрунтовану письмову відмову в задоволенні його претензії.

#### 9. Форс-мажорні обставини

9.1 Сторони звільняються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможливує надання та оплату послуги відповідно до умов цього договору. Факт настання форс-мажорних обставин підтверджується довідкою Торгово-промислової палати.

9.2. Сторона, в разі настання форс-мажорних обставин, повинна повідомити іншу Сторону про настання у 5-денний термін.

#### 10. Строк дії цього договору

10.1 Договір діє з «01» січня 2016 р до «31» серпня 2016 р.

#### 11. Умови зміни, продовження, припинення дії цього договору

11.1 Зміна умов договору проводиться у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі коли не досягнуто такої згоди, спір розв'язується у судовому порядку.

11.2. Дія договору припиняється у разі, коли:

закінчився строк, на який його укладено;

припинено відповідний договір на надання послуг з вивезення побутових відходів на певній території населеного пункту.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

#### 12. Прикінцеві положення

12.1 Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у Замовника, другий - у Виконавця.

12.2. Виконавець має статус платника податку на прибуток на загальних умовах.

12.3 Замовник має статус платника податку на прибуток на загальних умовах.

З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів ознайомлений (норми даного пункту застосовуються виключно для населення).

#### 13. Юридичні адреси Сторін

##### „ВИКОНАВЕЦЬ”

Кременчуцьке КАТП-1628  
39617, м. Кременчук, Полтавська обл.,  
вул. Горького, 48/75.  
р/р 26008003925101  
АТ Банк «Фінанси та кредит»  
МФО 300131, код ЄДРПОУ 03351898  
Свідоцтво платника ПДВ №23705720  
ІПН № 033518916036  
E-mail: office@katp.office-net.net.ua  
Тел.: диспетчер 2-03-11,  
Абонентський відділ 2-23-98

Директор Кременчуцького  
КАТП 1628



С.О.Шиян

##### „ЗАМОВНИК”

ПАТ „Кременчуцький річковий порт”  
39630, м. Кременчук, Полтавська обл.  
в.ч.а. Річкова, 7  
Р/р 2600915044  
в Відділенні КРЧ ПАТ „Полтава-Банк”  
МФО 331489 Код ЄДРПОУ 05428292  
ІПН 054282916360  
Свідоцтво платника ПДВ 200050967  
тел. 3-71-31, 3-30-22



Меданова Т.І.

**РОЗРАХУНОК**  
обсягу і вартості послуг з вивезення побутових відходів

Вид відходів (тверді, рідкі, великогаба- ритні, ремонтні, небезпечні)	Об'єкт обслуговування (будинок, установа, організація, підприємство)	Адреса об'єкта обслуговування	Одиниця розрахунку (контейнер та об'єм)	Кількість одиниць розрахунку для об'єкта обслуговува- ння	Обсяг надання послуги з вивезення побутових відходів	
					річний	місячний
<i>Літні</i>	<i>Львів, Тернопільська</i>	<i>Вул. Гоголівська, 2</i>	<i>конт.</i>	<i>110.45</i>	<i>24.0</i>	<i>2.25</i>
	<i>Львівська обл.</i>		<i>(по замовленню)</i>			
			<i>Зр. вилученої</i>			
<b>УСЬОГО:</b>					<i>24.0</i>	<i>2.25</i>

**графік вивезення контейнерів Замовника :**

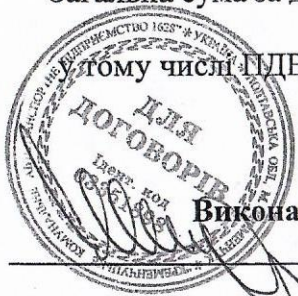
Адреса об'єкта обслуговування	Дні тижня						
	понеділок	вівторок	середа	четвер	п'ятниця	субота	неділя

Згідно з рішенням Виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області від 4.11.2011 року № 911 та №426 від 24.07.2015 року тариф на вивезення та захоронення 1 куб. метра відходів становить:

твердих \_\_\_\_\_ *95.64* \_\_\_\_\_ гривень за 1 куб. метр

Загальна сума за договором \_\_\_\_\_ *2 582.28* \_\_\_\_\_ гривень

У тому числі ПДВ \_\_\_\_\_ *450.28* \_\_\_\_\_ гривень



Виконавець  
**С.О.Шиян**



Розрахунок склав \_\_\_\_\_ (О.Ю.Білявська)  
Замовник  
*(М.Данилова Т.І.)*



Додаткова угода № 7/99  
до Договору № 16/16  
від 5 січня 2016 року.

м. Кременчук

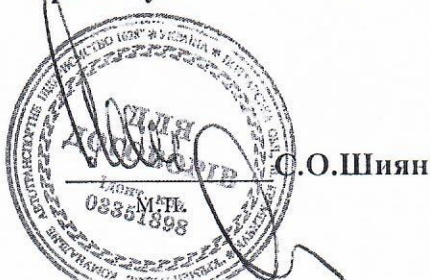
« 04 » лютого 2020 р.

**Виконавець:** Кременчуцьке комунальне автотранспортне підприємство 1628, в особі директора Шияна С.О., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони та

**Замовник:** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ» в особі генерального директора Шияна С.О. М.П. Шияна С.О., що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, (в подальшому разом іменуються "Сторони", а кожна окремо - "Сторона") прийшли до згоди продовжити дію договору та внести наступні зміни та доповнення, у вищезазначений Договір:

1. Внести зміни до ч. 2 п. 4.2 Договору та викласти в наступній редакції:  
«Талони на вивезення та захоронення ТПВ дійсні до 31 грудня 2020 року і можуть бути прийняті за надані послуги вивезення та захоронення ТПВ тільки після письмового погодження з Кременчуцьким КАТП 1628 з врахуванням діючих в січні місяці 2021 року тарифів, але не більше ніж на один місяць.»
2. Продовжити дію договору до 31 грудня 2020 року.
3. Внести зміни до реквізитів Виконавця, а саме в частині банківських реквізитів та викласти в наступній редакції:  
r/pUA663204780000026007924436885 АБ «Укргазбанк».
4. Дія цієї додаткової угоди поширюється на правовідносини, які виникли до моменту її укладання, а саме з 01 січня 2020 року, згідно ст. 631 ЦК України.
5. Ця угода складена в двох примірниках - по одному для кожної Сторони.
6. Підписи сторін.

ВИКОНАВЕЦЬ  
Кременчуцьке КАТП 1628



ЗАМОВНИК



**ДОГОВІР № 19/11/2018**  
**на здійснення операцій у сфері поводження з відходами**

м. Полтава

«19» листопада 2018 р

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПОЛЕКОЗАХИСТ», далі за текстом - «Виконавець», в особі директора Бондаренко Валентини Павлівни, що діє на підставі Статуту та Ліцензії на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами (Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 175 від 24.05.2018 р.), , з однієї Сторони, та Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», надалі - «Замовник», в особі Генерального директора Жданова Тетяна Іванівна, що діє на підставі статуту, з іншої боку, спільно іменовані- «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», прийшли до угоди про наступне:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

- 1.1. Виконавець бере на себе зобов'язання організувати здійснення операцій у сфері поводження з відходами, що є власністю Замовника та передаються Виконавцю для здійснення операцій у сфері поводження з відходами, а саме: збирання, зберігання, організація утилізації, а Замовник зобов'язується прийняти виконання та оплатити ці послуги.
- 1.2. Перелік видів відходів Замовника та ціна послуг за одиницю виміру відходів, операції з якими необхідно здійснити, визначається у Протоколах узгодження договірної ціни (Додаток 1), які оформлюються у вигляді Додатків до Договору, та є невід'ємною частиною даного Договору.
- 1.3. Сторони затверджують форму Заявки на організацію послуг, вказаних в п. 1.1 даного Договору – Додаток № 2, який є невід'ємною частиною даного Договору.
- 1.4. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково.
- 1.5. За письмовим погодженням Сторін, вартість послуг з навантаження і перевезення відходів, може встановлюватися окремо.
- 1.6. Інші види послуг або робіт, не передбачені Договором, визначаються та обумовлюються окремо додатковими угодами.

**2. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ І ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ**

- 2.1. Загальна вартість послуг визначається на підставі рахунків Виконавця, виданих у відповідності з Додатком 1 на підставі Заявок про організацію послуг, наданих Замовником.
- 2.2. У разі необхідності перевезення відходів силами Виконавця вартість послуг з перевезення оговорюється Сторонами в кожному випадку окремо.
- 2.3. Сума оплати за цим Договором визначається на підставі кількості і видів відходів, зазначених у заявках Замовника, і цін на послуги, затверджених Сторонами в Додаткових угодах, які є невід'ємною частиною цього Договору. Мінімальна сума кожної операції за договором становить 1000 грн. з ПДВ.
- 2.4. Вартість послуг може бути змінена Виконавцем в односторонньому порядку у разі зміни ціноутворюючих факторів, економічної ситуації, кон'юнктури ринку, ціни на пально-мастильні матеріали, з обов'язковим письмовим повідомленням Замовника за 10 календарних днів до моменту зміни ціни. Таке повідомлення надсилається рекомендованою кореспонденцією з повідомленням про вручення, кур'єром або врученням Замовнику (уповноваженому представнику Замовника) під підпис з проектом Додаткової угоди про зміну вартості послуг.
- 2.5. Замовник здійснює 100% передоплату за надання послуг Виконавцем, шляхом безготівкового перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця в національній валюті України - гривні протягом 5 календарних днів з дня виставлення Виконавцем рахунку, якщо інше додатково не обумовлено Сторонами у письмовому вигляді.
- 2.6. Днем оплати послуг вважається день зарахування коштів на поточний рахунок Виконавця. У разі відсутності повної оплати вартості послуг в день їх надання, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні послуг без застосування будь-яких санкцій до Виконавця з боку Замовника.

**3. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН**

- 3.1. Замовник зобов'язаний:
  - 3.1.1. Надавати Виконавцю в письмовій формі (поштою, кур'єром, факсом, електронною поштою, будь-яким іншим способом, який дозволяє зафіксувати факт відправки) заявки на надання послуг згідно умов цього Договору. У заявках Замовник зазначає вид послуг (відповідно до Додаткових угод, зазначеними в п 1.2 Договору), найменування та кількість відходів, що здаються Виконавцю.
  - 3.1.2. Оплатити вартість послуг у повному обсязі відповідно до умов цього Договору та Додаткових угод до нього.
  - 3.1.3. Своєчасно (не пізніше, ніж за 10 календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження згідно з раніше поданою заявкою.

4. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

1.5. При здійсненні доставки відходів від місця завантаження до місця надання послуг власними транспортними засобами Замовника або транспортними засобами третіх осіб, на договірних умовах між Замовником та третьою особою, додержуватись норм та правил, визначених діючим законодавством України.

3.1.6. Зберігати і не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала йому відома при виконанні обов'язків за цим Договором.

3.1.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів, і виключає ризик заподіяння шкоди життю та здоров'ю представників Замовника, Виконавця, третім особам, а також навколишньому середовищу, транспорту, складських приміщень і товарно-матеріальних цінностям.

3.1.8. У разі відсутності мотивованих зауважень, підписати Акт виконаних робіт (наданих послуг).

3.1.9. Замовник зобов'язується надавати достовірні відомості про кількість (обсяг) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

3.1.10. За вимогою Виконавця надавати підписаний Акт звірки по взаєморозрахункам між сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

3.2. Замовник має право:

3.2.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

3.2.2. Вимагати від Виконавця надання послуг у повному обсязі в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

3.2.3. Здійснювати контроль за повнотою послуг, що надаються Виконавцем без втручання в господарську діяльність останнього.

3.2.4. Замовник має інші права, передбачені законодавством України, цим Договором.

3.3. Виконавець зобов'язаний:

3.3.1. Надати послуги передбачені цим Договором та Додатковими угодами до нього в порядку, строки та належним чином відповідно до умов цього Договору.

3.3.2. Протягом 5 календарних днів з моменту отримання заявки виставити Замовнику рахунок на оплату послуг, відповідно до цін, погодженими Сторонами в Додаткових угодах.

3.3.3. Зберігати і не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала йому відома при виконанні зобов'язань за цим Договором та Додаткових угод до нього.

3.3.4. Виконувати інші обов'язки, передбачені законодавством України, цим Договором.

3.4. Виконавець має право:

3.4.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

3.4.2. Вимагати від Замовника оплати наданих послуг в повному обсязі в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

3.4.3. Припинити надання послуг у разі порушення Замовником умов Договору.

3.4.4. Виконавець має право не приступати до виконання зобов'язання за цим Договором у випадку, якщо:

а) вантаж, пред'явлений Замовником, в тарі або упаковці, що не відповідає вимогам, які пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів згідно чинного законодавства України, вимогам безпеки, умов даного Договору;

б) пред'явлений вантаж не передбачений, раніше наданою Заявкою про організацію послуг;

в) відходи, що передаються не є власністю Замовника;

г) не сплачено рахунки попередніх Заявок про організацію послуг, в порядку та на умовах, передбачених Договором.

3.4.5. Вимагати від Замовника відшкодування шкоди, заподіяної майну Виконавця.

3.4.6. Розраховувати і вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється автотранспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

3.4.7. Надавати послуги за цим Договором своїми силами, а також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств. При цьому відповідальність за виконання зазначених послуг перед Замовником несе Виконавець.

3.4.8. Виконавець має інші права, передбачені законодавством України, цим Договором.

#### 4. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

4.1. Виконавець надає послуги за цим Договором з дня підписання Договору та дотримання всіх умов зазначених в Додаткових угодах до даного договору.

4.2. Заявка на організацію послуг надається Замовником Виконавцю в письмовому вигляді (поштою, кур'єром, факсом, електронною поштою, будь-яким іншим способом, який дозволяє зафіксувати факт відправки заявки).

Виконавець на підставі поданої йому Заявки формує та передає Замовнику рахунок на оплату послуг, відповідно до цін, затверджених Сторонами у Додатку 1. Рахунок є підтвердженням відповідності заявки вимогам даного Договору і прийняттям заявки до виконання.

4. Виконавець, протягом 5 календарних днів з моменту отримання заявки, обробляє її, планує надання послуг згідно вимог Замовника, виду та кількості відходів.

4.5. Передача відходів Виконавцю здійснюється Замовником по мірі накопичення відходів, але не менше одного разу на рік і не пізніше 1 числа періоду, наступного за звітним періодом.

4.6. Відходи зважуються Замовником в присутності Виконавця. Якщо приймання відходів проводиться на складі Виконавця, останній проводить зважування партії відходів своїми силами і за свій рахунок.

4.7. Факт передачі відходів Виконавцю оформлюється Актом прийому-передачі, підписаним обома Сторонами.

4.8. Якщо обсяг або складність послуг передбачає більший термін, ніж передбачено п. 4.4, тоді Виконавець зобов'язаний повідомити про це Замовнику протягом 2 (двох) робочих днів, з моменту, коли про це стало відомо Виконавцю.

4.9. Оформлення наданих за Договором послуг здійснюється шляхом складання та підписання уповноваженими представниками Сторін Актів виконаних робіт / наданих послуг у 2 примірниках, які вручаються Замовникові (під розпис із зазначенням дати вручення) або надсилаються рекомендованим листом з повідомленням.

4.10. Замовник зобов'язаний підписати та скріпити печаткою Акти виконаних робіт і повернути 1 примірник акта Виконавцю в строк не пізніше 5 календарних днів з дня отримання актів Замовником.

4.11. У разі незгоди з Актом, Замовник зобов'язаний направити мотивовану відмову від підписання зазначених Актів рекомендованою кореспонденцією або вручити його під розпис представнику Виконавця протягом 5 календарних днів з моменту отримання Акту. У разі непідписання Замовником Актів виконаних робіт / наданих послуг за цим Договором протягом 5 календарних днів з моменту отримання, а також ненаправлення на адресу Виконавця мотивованої відмови від підписання Акту виконаних робіт / наданих послуг протягом 5 календарних днів з моменту його отримання, послуги, зазначені в Акті, вважаються наданими Виконавцем і прийнятими Замовником.

4.12. Замовник зобов'язаний повернути Виконавцеві підписаний Акт виконаних робіт в термін не більше 5 календарних днів з моменту отримання. У разі невиконання вимог даного пункту, Замовник несе відповідальність згідно умов цього Договору.

4.13. Оформлення Акта (-ів) виконаних робіт / наданих послуг проводиться в офісі Виконавця.

4.14. Замовник зобов'язується власними силами та за свій рахунок завантажувати заявлені в Заявці на організацію послуг відходи на транспорт.

4.15. Виконавець зобов'язаний власними силами здійснити розвантаження відходів у місці надання послуг, передбачених договором.

4.16. Сторони погодили, що з метою виконання вимог пункту «і» абзацу 2 статті 201.1 Податкового кодексу України під час оформлення первинних документів, пов'язаних з виконанням Договору, відображати в них інформацію про коди визначені з дотриманням вимог чинного законодавства за наступним переліком:

- Для перевезення відходів: 49.41;
- Для оброблення та знешкодження безпечних відходів: 38.21;
- Для оброблення та знешкодження небезпечних відходів: 38.22;
- Для збирання і перевезення безпечних відходів: 38.11;
- Для збирання небезпечних відходів: 38.12.

## **5. УМОВИ ПРИЙОМУ-ПЕРЕДАЧІ ВІДХОДІВ**

5.1. Прийом-передача відходів (в т.ч. розвантаження) здійснюється протягом наступного часу:

5.1.1. При перевезенні відходів силами Замовника:

- Протягом 3 годин з моменту постановки автомобіля до місця розвантаження при перевезенні вантажу на палетах;

- У випадку, якщо автомобіль з відходами, маса яких перевищує 10 тонн, прибув до місця розвантаження після 13:00, то Виконавець має право приступити до розвантаження з 9:00 наступного дня.

В інших випадках час на розвантаження транспортного засобу обговорюється в індивідуальному порядку і залежить від ваги та номенклатури переданих відходів.

5.1.2. При перевезенні відходів силами Виконавця:

- Протягом 3 годин з моменту постановки автомобіля до місця завантаження при перевезенні вантажу на палетах;

5.1.3. Виконавець проводить прийом відходів тільки у світлий час доби.



4. У разі наявності поривів вітру більше 10 м / сек, погодних умов при температурі вище +35 градусів за Цельсієм або нижче - 15 градусів за Цельсієм, Виконавець має право відкласти проведення операцій до настання більш сприятливих погодних умов або відкоригувати час приймання на свій розсуд, без застосування відповідних санкцій до нього.

5.2. Прийом - передача відходів проводиться на складі Виконавця. Про необхідність присутності представника Замовника, останній зобов'язується своєчасно (не пізніше, ніж за 10 календарних днів) повідомити Виконавця. У разі неприбуття представника Замовника для здійснення приймання-передачі, так само як і в разі відсутності повідомлення, Виконавець здійснює приймання, виходячи з фактичної кількості та номенклатури відходів. При цьому повторний перерахунок не проводиться, складений акт є остаточним, на підставі його здійснюються взаєморозрахунки.

5.3. У випадку, якщо на автомобілі, в якому здійснюється перевезення відходів, мається номерна плomba, Виконавець виробляє звірку номера, вказаного на пломбі, з номером, вказаним у товарно-транспортній накладній, і, в разі неспівпадання номерів, негайно повідомляє про це Замовника.

## **6. ОСНОВНІ ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ**

6.1. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку відповідно до вимог діючого законодавства.

6.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку - ящики, коробки, палети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність пакувального листа, в якому вказується вміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

6.1.1. Люмінесцентні лампи та інші лампи з ртутним наповненням мають бути з цілими колбами, при багаторядному укладанні перекладені горизонтальними та торцевими картонними прокладками, і упаковані Замовником в заводську або аналогічну упаковку, стандартну гофрокартонну тару. Лампи мають бути укладені в ящику в 5 рядів по 5 ламп в кожному ряду, ящик повинен бути заклеєний клейовою стрічкою (скотчем) або перев'язаний мотузкою таким чином, щоб виключити можливість випадання ламп, що знаходяться в ньому. Транспортна тара повинна забезпечувати збереження ламп при транспортуванні. При транспортуванні люмінесцентних ламп, що містять ртуть, необхідно забезпечувати обов'язкове укладання місць правильними рядами, щоб уникнути пошкодження тари в дорозі. Приймання і перевезення ламп без відповідної упаковки категорично забороняється. Лампи із зруйнованою колбою вкладати в гофроящики забороняється.

6.1.2. Відходи, забруднені нафтопродуктами, та відпрацьовані автомобільні фільтри мають бути в мішках або картонних ящиках. Приймання відходів насипом не здійснюється. Тара/упаковка, в яку упаковуються дані відходи, не повертається.

6.1.3. Відпрацьовані паливно-мастильні матеріали приймаються в бочках, закритих так, щоб при транспортуванні запобігти розливу. Бочки мають мати маркування, тара не повертається.

Рівень заповнення тари (бочок) рідкими, в'язкими відходами не повинен перевищувати 80% від об'єму тари.

6.1.4. Клінічні і подібні ним відходи мають бути упаковані Замовником в прозорі пластикові пакети, в яких добре видно відходи, або в контейнери з можливістю герметичної закупорки, які мають бути перев'язані мотузкою так, щоб унеможливити випадання відходів, що знаходяться в них. Гострий інструментарій повинен бути поміщений у тверду герметичну упаковку.

6.1.5. Відпрацьовані акумуляторні батареї з електролітом мають бути цілими, щоб виключити можливість розливу електроліту. Кришки акумуляторних батарей мають бути закриті. Завантаження відпрацьованих акумуляторних батарей «на насипом» забороняється.

6.3. Палети, на яких надійшли відходи, є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами і за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики і коробки, поверненню не підлягають.

6.4. Інші особливості тари / упаковки, у разі необхідності, можуть зазначатися в Додаткових угодах.

6.5. У разі невідповідності тари/упаковки та/або маркування Відходів, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-яку відповідальності перед Замовником.

6.6. У разі невідповідності тари/упаковки та/або маркування Відходів, Сторони складаються акт невідповідності. У разі незгоди Замовника з таким актом, Замовник на місці зобов'язаний надати мотивовану відповідь. У разі відмови підписання акту та надання мотивованої відповіді, такий акт складений одноособово Виконавцем є дійсним та несе за собою правові наслідки. Сторони здійснюють фото- та/або відео-фіксацію відходів для підтвердження невідповідності тари/упаковки та/або маркування.

## **7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН**

За невиконання зобов'язань, передбачених цим Договором, Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України.

2. У разі порушення строків вантаження партії відходів, передбачених Договором, недотримання вимог, що пред'являються до упаковки, що тягне за собою простоювання автотранспортних засобів, Замовник сплачує пеню в розмірі 0,1% від виставленого рахунку за кожний день прострочення, а також оплачує простоювання автотранспорту, наданого Виконавцем, для перевезення партії відходів Замовника, виходячи із розрахунку 200 грн. / год.

7.3. У разі порушення Виконавцем строків прийому партії відходів, передбачених цим Договором, Виконавець сплачує пеню у розмірі 0,1% від виставленого рахунку за кожен день прострочення.

7.4. У випадку порушення Замовником строків розрахунків, передбачених Договором та Додатковими угодами до нього, Замовник виплачує на користь Виконавця пеню з розрахунку подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення.

7.5. У випадку порушення Замовником строків та / або порядку розрахунків, а також строків, передбачених пп. 4.11, 4.12 даного Договору, Виконавець має право призупинити надання послуг до оплати послуг та / або отримання відповідних документів.

7.6. Якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів згідно чинного законодавства України, вимогам безпеки, умов даного Договору, в тому числі вимогам ст. 6 цього Договору, що призвело до неможливості Виконавцем виконати свої зобов'язання за Договором та прийняти відходи, Замовник компенсує вартість транспортних витрат згідно виставленого рахунку.

7.7. Кожна зі Сторін зобов'язується зберігати конфіденційність і гарантує нерозголошення третім особам фінансової, правової, технічної, комерційної та іншої інформації, яка отримана в ході виконання Сторонами цього Договору.

7.8. Вимога про збереження конфіденційності не відноситься до розголошення загальнодоступної інформації і розголошенню інформації, запитуваної в передбачених законодавством України випадках.

7.9. Вимога про збереження конфіденційності залишається в силі протягом 3-х років після закінчення терміну дії цього Договору.

## **8. ФОРС-МАЖОР**

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків за цим Договором, якщо воно виникло внаслідок обставин непереборної сили, а саме: стихійного лиха, екстремальних погодних умов, пожеж, війн, страйків, цивільних заворушень, прийняття органами влади актів, що впливають на виконання зобов'язань (далі - форс-мажорні обставини). При цьому термін виконання договірних зобов'язань відсувається на відповідний час дії таких обставин і розумного строку для усунення наслідків таких обставин.

8.2. Сторона, для якої виконання договірних зобов'язань стало неможливим, повинна повідомити іншу сторону про настання або припинення таких обставин негайно, але не пізніше 10 календарних днів.

8.3. Належним доказом наявності вищевказаних обставин і їхньої тривалості будуть служити довідки, які видаються Торгово-промисловою палатою України.

8.4. При несприятливих погодних умовах (туман, ожеледь, снігові замети та інше), за яких, згідно з Умовами на перевезення небезпечного вантажу, забороняється рух транспортних засобів з небезпечним вантажем, термін виконання зобов'язань по цьому договору подовжується на термін дії вищезазначених обставин. Сторони терміново інформують одна одну про початок та закінчення вказаних обставин.

## **9. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ**

9.1. Умови цього Договору можуть бути змінені за взаємною згодою Сторін, за винятком обов'язкового внесення змін до цього Договору у випадках зміни законодавчих і підзаконних нормативно-правових актів, які впливають на відносини Сторін за цим Договором, про які Сторона-ініціатор зобов'язується повідомляти іншу Сторону в письмовому вигляді.

## **10. ІНШІ УМОВИ**

10.1. Цей Договір складений в 2 оригінальних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

10.2. Сторони домовились, що можуть використовувати аналоги власноручних підписів уповноважених осіб Сторін з відповідним їх нанесенням за допомогою будь-яких засобів копіювання при укладенні будь-яких документів

10.3. У випадках, якщо Додатковими угодами до даного Договору передбачено інші умови, то застосовуються умови, зазначені в Додаткових угодах.

10.4. У випадках, не передбачених цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

0.5. З метою виконання умов Закону України «Про захист персональних даних» №2297-VI від 01.06.2010 р Сторони добровільно надає свою безумовну згоду на обробку персональних даних один одного, які стали відомими в результаті правових відносин за Договором. Обробка включає, але не обмежуючись, збір, реєстрацію, накопичення, зберігання, адаптацію, поновлення, використання та поширення (включаючи передачу), знищення персональних даних, які обробляються Сторонами, будь-якою особою, пов'язаною зі Сторонами відносинами контролю, з метою ведення, включаючи, бухгалтерського обліку та податкової звітності, а також бази даних контрагентів. Сторони підтверджують, що вони ознайомлені з правами згідно зі ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

10.6. Всі додатки, зміни та доповнення до цього Договору діють і є його невід'ємною частиною тільки в тому випадку, якщо вони виконані в письмовій формі та підписані повноважними представниками Сторін.

10.7. На момент укладення Договору Виконавець є платником податку на прибуток підприємств на загальних підставах, Замовник є платником податку на прибуток підприємств на загальних підставах.

10.8. Сторони прийшли до угоди, що текст Договору, будь-які матеріали, інформація та відомості, які відносяться до цього Договору, є конфіденційними та не можуть бути передані третім особам без попередньої письмової згоди Іншої Сторони Договору, крім випадків, якщо така передача пов'язана з отриманням офіційних дозволів, документів для виконання Договору або уплати податків, інших обов'язкових платежів, а також у випадках передбачених чинним законодавством, яке регулює зобов'язання Сторін по Договору.

10.9. Сторони вирішують всі спори і розбіжності, які можуть виникнути при виконанні цього Договору, шляхом переговорів. Якщо в результаті переговорів між Сторонами не було досягнуто згоди, або в разі відмови однієї із Сторін від проведення переговорів, спори вирішуються відповідно до чинного законодавства України.

#### 11. ТЕРМІН ДІЇ ЦЬОГО ДОГОВОРУ

11.1. Цей Договір набуває чинності з моменту підписання його Сторонами і діє до «31» грудня 2019р., а в частині невиконаних зобов'язань - до повного їх виконання.

11.2. Цей Договір може бути достроково розірваний за взаємною згодою Сторін або за ініціативою однієї із Сторін з обов'язковим письмовим повідомленням про це іншій Стороні не менше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до передбачуваної дати розірвання.

11.3. Якщо за місяць до закінчення терміну дії договору жодна із сторін письмово не заявила про припинення договору, він вважається пролонгованим на наступний календарний рік.

11.4. Взаємовідносини сторін, не врегульовані цим Договором та Додатковими угодами до нього, регулюються відповідно до чинного законодавства України.

11.5. Після підписання цього Договору та Додаткових угод до нього всі попередні домовленості між Сторонами втрачають силу.

11.6. Сторони домовилися, що копії документів, що надаються в ході виконання даного Договору, мають юридичну силу до моменту обміну оригіналами (такий обмін повинен бути проведений протягом 10 календарних днів з моменту відправлення / отримання копії).

#### Виконавець:

**ТОВ «ПОЛЕКОЗАХИСТ»**

54001, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул.  
Садова, буд.1

№ ЄДРПОУ- 41037524

р/р 2600731138 у ПАТ «ПУМБ» у м. Київ  
МФО 334851  
ПІН 410375216019

Директор



Бондаренко В.П. /

#### Замовник:

**Приватне акціонерне товариство  
«Кременчуцький річковий порт».**

39630, Полтавська область, м. Кременчук, вул.  
Флотська, 2

Р/р 26001118625001 в АТ «Полтава – банк»,  
МФО 331489  
код ЄДРПОУ 05428292,  
ПІН 054282916360,  
ПДВ № 1816034500097

Директор



Жданова Т.І/

Додаток №1 до Договору № 19/11/2019  
на здійснення операцій у сфері  
поводження з відходами  
від «19» листопада 2018 р.

ПРОТОКОЛ  
узгодження договірної ціни

до Договору № 19/11/2019 на здійснення операцій у сфері поводження з відходами від «19» листопада 2018 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПОЛЕКОЗАХИСТ», далі за текстом «Виконавець», в особі директора Бондаренко Валентини Павлівни, що діє на підставі Статуту, з одного боку, та Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», надалі «Замовник», в особі Генерального директора Жданова Тетяна Іванівна, що діє на підставі статуту, з другого боку, спільно іменовані – «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», прийшли до угоди про наступне:

1. Номенклатура відходів:

1.1. Виконавець, відповідно до наказу про видачу ліцензії Міністерства екології та природних ресурсів України № 175 від 24.05.2018 року, надає послуги зі збирання, перевезення, зберігання для подальшої організації утилізації відходів, що утворюються в результаті господарської діяльності Замовника:

1.2. Номенклатура відходів і договірна ціна:

№ п/п	Найменування	Од. вим.	Ціна за од. в т.ч. ПДВ, грн.
1	Відходи пластикові та вироби з пластмасу	кг	1,74
2	Макулатура паперова та картон	кг	2,40
3	Деревина та деревинні відходи	кг	3,60
4	Промислові відходи (тара, абразивні, фракції, відходи зварювання, полімери, матеріали пакувальні, шлак паливний, зола, текстиль і т.ін.)	кг	4,50
5	Відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають специфікації або мають прострочений термін придатності (I-II)	кг	12,00
6	Фармацевтична продукція та відходи фарм. виробництва	кг	9,00
7	Неякісні/прострочені продукти харчування, парфумерно-косметичні вироби	кг	6,00-8,40
8	Відпрацьовані акумуляторні батареї	кг	3,84
9	Оргтехніка, побутова техніка, обладнання, запчастини і т.ін.	кг	6,00-12,00
10	Меблі	кг	3,60

11	Відходи харчового виробництва (відходи забійного цеху, кісткові, молочні, відходи очищення зернових, фруктів, овочів, рослинні масла, жири та т.ін.)	кг	6,00
12	Відходи упаковок та контейнерів, забруднені пестицидами та агрохімікатами	кг	15,00
13	Відходи, які містять ПХБ (поліхлоровані біфеніли)	кг	Договірна
14	Відпрацьовані індустріальні масла (моторні)	кг	4,20
15	Відпрацьовані автомобільні фільтри	кг	4,50
16	Відходи виробництва, одержання і застосування чорнила, барвників, пігментів, фарб, лаків, оліфи (тара з під ЛФМ, ганчір'я, фільтра забруднені ЛФМ)	кг	5,40
17	Відходи виробництва, одержання і застосування смол, латексів, пластифікаторів, клеїв, зв'язуючих матеріалів	кг	5,40
18	Відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають специфікації або мають прострочений термін придатності (III-IV)	кг	9,90
19	Ртутні термометри, прилади, що містять ртуть	шт	26,40
20	Відпрацьоване активоване вугілля	кг	4,80
21	Відходи, забруднені нафтопродуктами (ганчір'я, пісок, тирса, ґрунт і т.д.)	кг	4,50
22	Відходи гумових виробів	кг	1,02
23	Зношені автопокришки	кг	1,50
24	Гальванічний шлам	кг	7,00-12,00
25	Відходи виробництва, одержання хімічних речовин для просочування деревини	кг	3,60
26	Відходи, котрі виникають у результаті медичної практики (шприци, системи, перев'язувальний матеріал, біологічні матеріали та ін.), відходи ветеринарної практики	кг	12,60
27	Спецодяг, взуття зношене забруднене нафтопродуктами або лакофарбовими матеріалами	кг	4,92
28	Відпрацьовані люмінесцентні лампи	шт	6,42

29	Відходи сумішей масло/вода, вуглеводні/вода, емульсії (у тому числі мастильно-охолоджуючі рідини)	кг	4,80
30	Скlobій	кг	3,60
31	Скловолокно	кг	3,24

1.3.

2. Порядок оплати послуг:

Передоплата в розмірі 100% - протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання рахунку від Виконавця).

3. Зазначені в п. 1.2 угоди ціни зафіксовані до: «31» грудня 2018 р.

4. Вартість послуг з перевезення з урахуванням розвантажувальних робіт розраховується окремо залежно від обсягу відходів і необхідного транспорту.

5. Навантаження відходів здійснює: Замовник

6. Прийом і розвантаження відходів здійснює: Виконавець.

7. Будь-які зміни умов, передбачених даною Додатковою угодою, оформляються письмовою угодою Сторін. У разі зміни вартості послуг або інших умов, зазначених у Додатковій угоді, Сторони підписують нову Додаткову угоду, при цьому колишня редакція Додаткової угоди припиняє свою дію.

**Виконавець:**

**ТОВ «ПОЛЕКОЗАХИСТ»**

54001, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв,  
вул. Садова, буд.1

№ ЄДРПОУ- 41037524

р/р 2600731138 у ПАТ «ПУМБ» у м. Київ

МФО 334851

ПІН 410375216019

**Директор**



**Бондаренко В.П. /**

**Замовник:**

**Приватне акціонерне товариство**

**«Кременчуцький річковий порт».**

39630, Полтавська область, м. Кременчук, вул.  
Флотська, 2

Р/р 26001118625001 в АТ «Полтава – банк»,

МФО 331489,

код ЄДРПОУ 05428292,

ІПН 054282916360,

ПДВ № 1816034500097



**Жданова Т.І. /**

Додаток №2 до Договору № 19/11/2018  
на здійснення операцій у сфері  
поводження з відходами  
від «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 р.

ПОГОДЖЕНО:

<b>Виконавець:</b> 54001, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Садова, буд. 1  № ЄДРПОУ- 41037524  р/р 2600731138 у ПАТ «ПУМБ» у м. Київ МФО 334851 ІПН 410375216019   <b>Директор</b> /Бондаренко В.П	<b>Замовник:</b>  <b>Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт».</b> 39630, Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2 Р/р 26001118625001 в АТ «Полтава – банк», МФО 331489, код ЄДРПОУ 05428292, ІПН 054282916360, ПДВ №: 1816034500097   <b>Директор</b> /Жданова Т.І/
---	--

ЗРАЗОК  
ЗАЯВКИ ПРО ОРГАНІЗАЦІЮ ПОСЛУГ

НА ФІРМОВОМУ БЛАНКУ ЗАМОВНИКА

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ р.

Директору  
ТОВ «ПОЛЕКОЗАХИСТ»  
Бондаренко В.П.

ЗАЯВКА

на організацію послуг за Договором № 19/11/2018 на здійснення операцій у сфері поводження з відходами від «\_\_\_» 2018 р.

Згідно із вищевказаним Договором прошу надати послуги зі збирання, перевезення, зберігання, організації утилізації наступних відходів:

№ з/п	Найменування відходів	Клас небезпеки	Од. вим.	Відповідний пункт Ліцензії	Ціна за од. в т.ч.ПДВ, грн.

Контактна особа: \_\_\_\_\_ Контактний телефон: \_\_\_\_\_

Місце завантаження відходів: \_\_\_\_\_

від Замовника \_\_\_\_\_

(підпис)  
М.П.

/ \_\_\_\_\_ /  
(ПІБ)



МІНІСТЕРСТВО ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

НАКАЗ

24.05.2018

м. Київ

№ 175

Про видачу ліцензії  
ТОВ «ПОЛЕКОЗАХИСТ»

Відповідно до статті 13 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» (далі – Закон), Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 21.01.2015 № 32 і Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 13.07.2016 № 446

НАКАЗУЮ:

1. Видати ліцензію на право провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами ТОВ «ПОЛЕКОЗАХИСТ» (ЄДРПОУ 41037524) згідно Додатку 1.
2. Відділу захисту інформації та захисту електронних сервісів (Булика Д.Б.) забезпечити оприлюднення наказу на офіційному веб-сайті Мінприроди в день його реєстрації.
3. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Вакараша В.М.

Міністр

Олег СЕМЕРАК

\* 022772





**ДОДАТОК 16**  
**РОЗРАХУНОК ВИКИДІВ**  
**ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН У**  
**АТМОСФЕРУ ПРИ ПРОВАДЖЕНІ**  
**ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ**

## Розрахунок викидів забруднюючих речовин у атмосферу при провадженні планованої діяльності

Джерелами утворення забруднюючих речовин при провадженні планованої діяльності є технологічне обладнання, під час роботи якого утворюються забруднюючі речовини. Це устаткування для якого планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію раніше законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива, обладнаних паливо-роздавальними колонками з комунікаціями, а саме:

- резервуари для зберігання дизпалива об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup>;
- насос для перекачування дизпалива з приймальної ємності в ємності для зберігання;
- паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-50-0,25 - 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1 – 1 шт.

За допомогою насосу марки Ш-40-4-18/4,6 (дж. вик. №82) паливо перекачується по трубопроводам в резервуари складу ПММ об'ємом по 25 м<sup>3</sup> та 12 м<sup>3</sup> (дж.вик.№№80,81), де і зберігається. Під час роботи насосу, заповнення резервуарів та зберігання в них дизпалива відбувається викид парів дизпалива в атмосферне повітря. Паливо-роздавальні колонки «Геркон» типу КЕД-50-0,25 (дж.вик.№83) та «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1 (дж.вик.№84), призначена для заправки паливних баків дизельним паливом. Під час заправки паливних баків в атмосферу надходять пари вуглеводнів (при заправці дизпаливом).

**Джерело викидів №80** – ємність для ДП 12 м<sup>3</sup> (1 шт.).

**Джерело викидів №81** – ємність для ДП 25 м<sup>3</sup> (1 шт.).

Викиди забруднюючих речовин відбуваються під час зберігання палива в ємності («мале дихання») та під час її заповнення («велике дихання»). При цьому в атмосферне повітря надходять насичені вуглеводні.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час заповнення ємності

Кількість забруднюючих речовин, що утворюється під час заповнення ємностей визначається згідно виразу (1) [7]:

$$M=2,52 \cdot V_p \cdot P_s \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5T}) \cdot K_8 \cdot (1-n) \cdot 10^{-9}, \text{ кг/год} \quad (1)$$

де  $V_p$  – об'єм дизельного палива, що надходить до ємностей протягом року, приймається за даними підприємства;

$P_s$  – тиск насиченого пару рідини при температурі 38 °С. Величина  $P_s$  визначається в залежності від величини еквівалентної температури початку кипіння рідини:

$$t_{\text{екв.}} = t_{\text{нк}} + \frac{t_{\text{кк}} - t_{\text{нк}}}{8,8} \quad (2)$$

для дизельного палива:  $t_{\text{нк}}=185$  °С;  $t_{\text{кк}}= 348$  °С;  $t_{\text{екв.}}= 203,5$  °С,  $P_s= 1,06$  кПа.

$K_{5x}$ ,  $K_{5T}$  – коефіцієнт, який залежить від тиску насиченої пари рідини  $P_{S(38)}$  та температури газового простору в холодний та теплий період року, і визначається згідно додатку 3 [8]. Під час заповнення резервуарів середня температура газового простору визначається з виразу:

$$t_{xT} = 0,5 \cdot (t_{ax} + t_{px}) \quad (3)$$

$$t_{TT} = 0,5 \cdot K_4 \cdot (t_{at} + t_{pt}) \quad (4)$$

де  $t_{ax}$ ,  $t_{at}$  – температура атмосферного повітря за шість теплих місяців року. Приймається згідно інтернет сайту <https://www.gusmeteo.ru/>.

$$t_{at} = 23,0 \text{ } ^\circ\text{C}, t_{ax} = 4,0 \text{ } ^\circ\text{C}.$$

$t_{px}$ ,  $t_{pt}$  – відповідно, температура рідини в ємностях за шість холодних та шість теплих місяців,  $^\circ\text{C}$ .  $t_{px} = 4,0 \text{ } ^\circ\text{C}$ ;  $t_{pt} = 23,0 \text{ } ^\circ\text{C}$ .

$K_4$  – коефіцієнт, який залежить від кольору фарби на резервуарах. Приймається  $K_4 = 1$ .

Значення  $K_{5x}$ ,  $K_{5T}$  становлять:

$$\text{для дизельного пального } K_{5x} = 0,066; K_{5T} = 0,312$$

$K_8$  – коефіцієнт, який залежить від тиску насиченого пару та кліматичних умов.

Налив здійснюється в нижню зону ємностей, коефіцієнт  $K_8$  становить: для дизельного пального 0,50;

$n$  – коефіцієнт ефективності пиловловлюючої газової споруди ( $n = 0$ ).

Валовий викид (т/рік) ЗР визначається з виразу:  $M_p = M \cdot 3600 \cdot n \cdot 10^{-6}$ , т/рік

де  $n$  – час заповнення ємностей протягом року, год/рік.

Визначається виходячи із річного об'єму дизпалива та продуктивності заповнення. Розрахунок наведений в таблиці 1.

Таблиця 1 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин при заповненні резервуарів нафтопродуктами

Вид нафтопродукту	Об'єм рідини, що надходить протягом року, м <sup>3</sup>	Температура початку кипіння рідини	Температура кінця кипіння рідини	Еквівалентна температура початку кипіння рідини	Тиск насиченої пари рідини, залежить від величини еквівалентної температури кипіння рідини	Молекулярна маса, що залежить від температури початку кипіння рідини	Температура атмосферного повітря за шість холодних місяців згідно даних метеослужби	Температура атмосферного повітря за шість теплих місяців згідно даних метеослужби	Температура рідини в ємності за шість холодних місяців	Температура рідини в ємності за шість теплих місяців згідно даних підприємства	Середня температура газового простору в холодний період	Середня температура газового простору в теплий період	Коефіцієнт, що залежить від кольору фарби на резервуарах	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та температури газового простору в холодний період	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та температури газового простору в теплий період	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичних умов	Кількість забруднюючих речовин, що утворюються при заповненні ємностей		Об'єм резервуару/ємності	Продуктивність заповнення	Час протягом якого заповнюється резервуар/ємність	
	Vp	tnk	tkk	tekв.	Ps	M	tax	tat	tr x	trт	tx г	ttг	K4	K5x	K5т	K8	M	t			Mr	
	м <sup>3</sup>	°C	°C	°C	гПа	г/моль	°C	°C	°C	°C	°C	°C	°C	-	-	-	-	кг/год			г/сек	м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
<b>Джерело №80</b>																						
Дизельне пальне	97,3	185	348	203,5	1,06	148,8	4	23	4	23	4	23	1	0,066	0,312	0,50	7·10-6	2·10-6	12,0	19,5	5,0	4·10-8
<b>Джерело №81</b>																						
Дизельне пальне	202,7	185	348	203,5	1,06	148,8	4	23	4	23	4	23	1	0,066	0,312	0,50	2·10-5	4·10-6	25,0	19,5	10,4	2·10-7

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, які утворюються під час зберігання рідин («мале дихання»)

Кількість ЗР, що утворюються під час зберігання нафтопродукту визначається згідно виразу 2.27 [8] :

$$M=2,52 \cdot V_p \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5T}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot 10^{-9}, \text{ кг/год} \quad (5)$$

де  $V_p$  – об'єм нафтопродукту, що надходить в ємність протягом року.

$P_{s(38)}$  – тиск насиченого пару рідини при температурі 38<sup>0</sup>С. Величина  $P_{s(38)}$  визначається в залежності від величини еквівалентної температури початку кипіння рідини (2):

$$\text{текв.} = t_{nk} + \frac{t_{kk} - t_{nk}}{8,8}$$

$M_n$  – молекулярна маса нафтопродукту, яка залежить від температури початку кипіння;

$K_{5x}, K_{5T}$  – коефіцієнт, який залежить від тиску насиченого пару рідини  $P_{s(38)}$  та температури газового простору в холодний та теплий періоди.

Згідно [8] під час зберігання нафтопродукту в ємності середня температура газового простору визначається із виразу:

$$t_{xt} = K_{1x} + K_{2x} \cdot t_{ax} + K_{3x} \cdot t_{rx} \quad (6)$$

$$t_{Tt} = K_4 \cdot (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{aT} + K_{3T} \cdot t_{rx}) \quad (7)$$

де  $K_{1x}, K_{2x}, K_{3x}$  – коефіцієнти за 6 найбільш холодних місяців, вони становлять для наземної ємності 0,30, 0,37 та 0,62 відповідно;

$K_{1T}, K_{2T}, K_{3T}$  – коефіцієнти за 6 найбільш теплих місяців, вони становлять для наземної ємності 6,12, 0,41 та 0,51 відповідно;

$t_{ax}, t_{aT}$  – температура атмосферного повітря за шість холодних та шість теплих місяців року;

$t_{rx}, t_{Tx}$  – відповідно, температура рідини в резервуарі за шість холодних та шість теплих місяців, <sup>0</sup>С;

$K_6$  – коефіцієнт, який залежить від тиску насиченого пару та річного обігу ємності,  $\Pi$

$$\Pi = \frac{V_{ж}}{V_p} \quad (8)$$

де  $V_{ж}$  – об'єм нафтопродукту, що надходить до ємності протягом року, м<sup>3</sup>/рік;

$V_p$  – об'єм ємності, м<sup>3</sup>. Коефіцієнт  $K_6$  приймається за даними таблиці П 4.2 [8].

$K_7$  – коефіцієнт, який залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації,  $K_7 = 1$ .

Валовий викид (т/рік) ЗР визначається з виразу:

$$M_p = M \cdot 3600 \cdot \rho_{зб} \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік.}$$

При розрахунках валових викидів (т/рік) ЗР приймається лише час зберігання в літній період року, коли можливе підвищення температури газового простору в ємності та тиску насиченого нафтопродукту у вільному просторі ємності за рахунок збільшення температури навколишнього середовища. Розрахунки викидів ЗР, що утворюються під час зберігання дизельного пального в ємності наведено в таблиці 2.

Таблиця 2 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин при заповненні резервуарів нафтопродуктами

Вид нафтопродукту	Об'єм рідини, що надходить протягом року, м <sup>3</sup>	Температура початку кипіння рідини	Температура кінця кипіння рідини	Еквівалентна температура початку кипіння рідини	Тиск насиченої пари рідини, залежить від величини еквівалентної температури кипіння рідини	Молекулярна маса, що залежить від температури початку кипіння рідини	Температура атмосферного повітря за шість холодних місяців згідно даних метеослужби	Температура атмосферного повітря за шість теплих місяців згідно даних метеослужби	Температура рідини в ємності за шість холодних місяців згідно даних підприємства	Температура рідини в ємності за шість теплих місяців згідно даних підприємства	Коефіцієнт за 6 теплих місяців			Коефіцієнт за 6 холодних місяців			Середня температура газового простору в холодний період		Середня температура газового простору в теплий період		Коефіцієнт, що залежить від кольору фарби на резервуарах	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та температури газового простору в холодний період	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та температури газового простору в теплий період	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та річного обороту ємності	Місткість ємності/резервуару	Річний оборот ємності/резервуару	Коефіцієнт, що залежить від технічного оснащення та режиму експлуатації	Кількість забруднюючої речовини, що утворюється при зберіганні нафти та нафтопродуктів		Час зберігання, год/рік	Валовий річний викид
	Vp	tnk	tkk	tekv.	Ps	M	tax	tar	trx	trt	K <sub>1т</sub>	K <sub>2т</sub>	K <sub>3т</sub>	K <sub>1х</sub>	K <sub>2х</sub>	K <sub>3х</sub>	txг	trг	K <sub>4</sub>	K <sub>5х</sub>	K <sub>5т</sub>	K <sub>6</sub>	V <sub>c</sub>	n	K <sub>7</sub>	M	t	Mr			
	м <sup>3</sup>	°C	°C	°C	гПа	г/моль	°C	°C	°C	°C	-	-	-	-	-	-	°C	°C	-	-	-	-	м <sup>3</sup>	-	-	кг/год	г/сек	год/рік	т/рік		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
<b>Джерело №80</b>																															
Дизельне пальне	97,3	185	348	203,5	1,06	148,8	4	23	4	23	6,12	0,41	0,51	0,30	0,37	0,62	4,3	27,3	1	0,066	0,312	1,26	12	10,14	1	6·10 <sup>6</sup>	2·10 <sup>6</sup>	2191	1·10 <sup>5</sup>		
<b>Джерело №81</b>																															
Дизельне пальне	202,7	185	348	203,5	1,06	148,8	4	23	4	23	6,12	0,41	0,51	0,30	0,37	0,62	4,3	27,3	1	0,066	0,312	1,26	25	10,14	<sup>1</sup>	1·10 <sup>5</sup>	4·10 <sup>6</sup>	2186	3·10 <sup>5</sup>		

Величина об'ємних витрат газоповітряної суміші, м<sup>3</sup>/сек, що витискається під час зберігання нафтопродуктів визначається згідно довідника «Управление техногенной безопасностью объектов повышенной опасности», Стоецкий В.Ф. и др. Тернополь, 2006 г. [9] з виразу:

$$Y = F \cdot W / \rho, \text{ м}^3/\text{сек} \quad (9)$$

де  $F$  – площа випаровування (площа поперечного перерізу резервуару, м<sup>2</sup>;

$W$  – інтенсивність випаровування нафтопродукту, кг/(м<sup>2</sup>·сек).

$$W = 10^{-6} \cdot (M)^{0,5} \cdot P_n \quad (10)$$

де  $M$  – молекулярна маса нафтопродукту;

$P_n$  – тиск насиченої пари нафтопродукту, кПа, при розрахунковій температурі  $t_n + 20,6$  °С. Визначається з урахуванням емпіричних коефіцієнтів (константи рівняння Антуана  $A$ ,  $B$ ,  $C$ ) згідно виразу:

$$P_n = 10^{(A - B/(C+T))} \cdot 1000, \text{ Па} \quad (11)$$

де  $T$  – температура, °С;

$\rho$  – густина парів нафтопродукту, кг/м<sup>3</sup> при розрахунковій температурі. Визначається згідно «Пособие по применению НПБ 105-95. Определение категорий помещений и зданий по взрывопожарной и пожарной безопасности» [9] з виразу:

$$\rho = M / (22,4 \cdot (1 + 0,00367 \cdot t_n)) \quad (12)$$

Результати розрахунків об'ємних витрат газоповітряної суміші з вмістом парів ЗР під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах наведені в таблиці 3.



Таблиця 3 – Розрахунок об'ємних витрат газоповітряної суміші з вмістом парів нафтопродуктів та нафти під час їх зберігання

№ джерела	Площа поверхні випаровування, м <sup>2</sup>	Молекулярна маса, г/моль	Тиск насиченої пари при розрахунковій температурі нафтопродукту 23 °С, Рн, КПа	Інтенсивність випаровування нафтопродуктів, кг/(м <sup>2</sup> ·сек)	Густина парів нафтопродуктів при розрахунковій температурі, кг/м <sup>3</sup>	Об'ємні витрати газоповітряної суміші, м <sup>3</sup> /сек
1	2	3	4	5	6	7
<b>Дизельне пальне</b>						
80	5,8	148,8	0,27	3·10 <sup>-6</sup>	6,1	3·10 <sup>-6</sup>
<b>Дизельне пальне</b>						
81	5,8	148,8	0,27	3·10 <sup>-6</sup>	6,1	3·10 <sup>-6</sup>

**Джерело викидів №82** – насос Ш-40-4-18/4,6 – неорганізоване джерело;  
Під час роботи насосів, що призначені для перекачування нафтопродуктів, в атмосферне повітря відбувається виділення парів ЗР (вуглеводнів насичених) через торцеве ущільнення валу.

Масові витрати ЗР визначаються згідно питомих показників викиду забруднюючої речовини через одинарне торцеве ущільнення валу насосу, Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Гидрометеоиздат Ленінград, 1988 [10].

Масові витрати визначаються з виразу:

$$M = g \cdot 1000 / 3600, \text{ г/сек} \quad (13)$$

$g$  – питомий показник викиду забруднюючої речовини через одинарне торцеве ущільнення валу насосу.

Валові витрати (т/рік) ЗР при роботі насосів визначаються з виразу:

$$M_p = M \cdot 3600 \cdot n \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік} \quad (14)$$

$n$  – час роботи одного насосу за рік. Визначається з виразу:

$$n = V / G, \text{ год} \quad (15)$$

$V$  – об'єм рідини, що перекачує насос за рік - за даними підприємства;

$G$  – продуктивність роботи насосу, м<sup>3</sup>/год.

Результати розрахунків наведені в таблиці 4.

Таблиця 4 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що утворюються при роботі насосів

№ джерела викиду	Джерело утворення забруднюючих речовин		Продуктивність м <sup>3</sup> /год	Характеристика забруднюючих речовин, що утворюються					
	назва	кількість		назва ЗР	питомий показник викиду ЗР ущільнення (1) торцове	кількість перекачаної рідини насосами	час роботи	масова витрата парів рідини	валовий викид ЗР від насосів
					кг/год				
82	насос Ш-40-4-18/4,6	1	19,5	насичені вуглеводні	0,04	300,00	15,4	0,011	6·10 <sup>-4</sup>

**Джерела викидів №83** – паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-50-0,25. Під час заправки паливних баків в атмосферу надходять пари вуглеводних (при заправці дизпаливом).

**Джерело викидів №84** – паливо-роздавальна колонка «Геркон» типу КЕД-90-0,25-1-1. Під час заправки паливних баків в атмосферу надходять пари вуглеводних (при заправці дизпаливом).

Розрахунок викидів ЗР, що утворюються, визначається згідно розділу VI «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Друга редакція. Том 1-3, Донецьк-2010 р., стор. 120 [11]:

$$M = Q \cdot K \cdot \rho / 3600 \cdot 10^{-3}, \text{ г/сек} \quad (16)$$

$$M_p = V_p \cdot \rho \cdot K \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік} \quad (17)$$

де Q – продуктивність колонки, м<sup>3</sup>/год. Продуктивність становить 3 м<sup>3</sup>/год.

V<sub>p</sub> – кількість використаного пального, м<sup>3</sup>/рік.

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива, приймається згідно розділу IV [11];

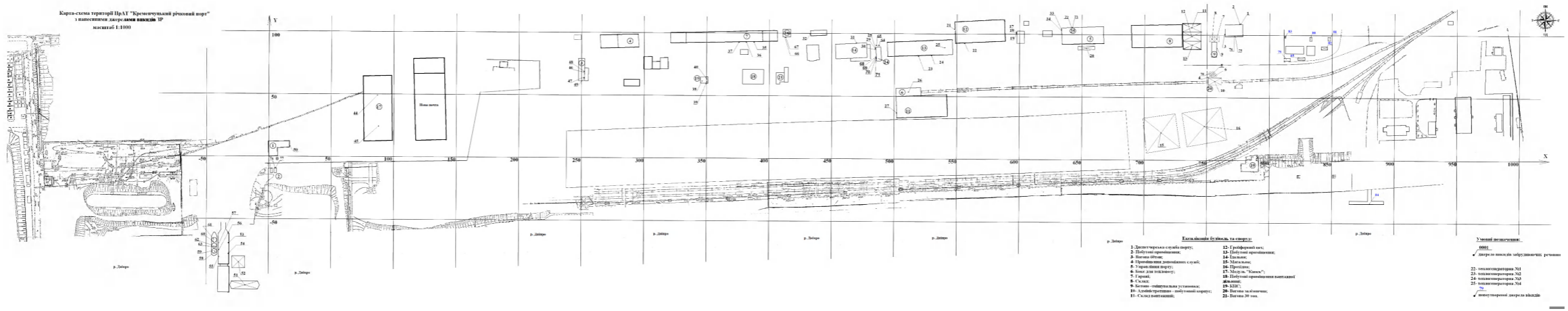
ρ – щільність палива, кг/м<sup>3</sup>, приймається для дизельного пального згідно розділу IV [11].

Результати розрахунків наведено в таблиці 5.

Таблиця 5 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи паливо-роздавальних колонок

№ джерела викиду	Продуктивність роботи колонки, м <sup>3</sup> /год	Кількість використаного пального протягом року, м <sup>3</sup> /рік	Густина палива, кг/м <sup>3</sup>	Коефіцієнт, що залежить від концентрації парів	Назва ЗР	Масова витрата, г/сек	Валовий викид, т/рік
83	3,00	7,20	930	0,000036	вуглеводні	0,028	2·10 <sup>-4</sup>
84	5,40	10,80	930	0,000036	вуглеводні	0,050	4·10 <sup>-4</sup>

**ДОДАТОК 17**  
**ГЕНЕРАЛЬНИЙ ПЛАН**  
**ТЕРИТОРІЇ РОЗТАШУВАННЯ**  
**ПРОММАЙДАНЧИКА З**  
**НАНЕСЕНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ**  
**ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ**  
**РЕЧОВИН**









**ДОДАТОК 18**  
**СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА**  
**РАЙОНУ РОЗМІЩЕННЯ**  
**ПІДПРИЄМСТВА З НАНЕСЕНОЮ**  
**САНІТАРНО-ЗАХИСНОЮ ЗОНОЮ**



Ситуаційна карта-схема району розташування Приватного акціонерного товариства  
"Кременчуцький річковий порт" з нанесеною санітарно-захисною зоною  
М 1:7500



Умовні позначення:

- |   |   |  |
|---|---|--|
|  - територія<br>ПрАТ "Кременчуцький річковий порт" |  - житлова забудова                  |  - зелені насадження    |
|  - планована діяльність                            |  - джерело викиду забруднюючих речовин |  - межа нормативної СЗЗ |



**ДОДАТОК 19**  
**КОРОТКИЙ КЛІМАТИЧНИЙ ОГЛЯД**  
**ОКРЕМИХ МЕТЕОРОЛОГІЧНИХ**  
**ПОКАЗНИКІВ КЛІМАТУ**



ДСНС України

УКРАЇНСЬКИЙ ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЧНИЙ ЦЕНТР  
ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ

Вул. Зигіна 1, м. Полтава, 36014 тел. (05322) 2-56-72, тел/факс: (0532) 60-64-59  
Код ЄДРПОУ 22531005 E-mail: [pgdpoltava@meteo.gov.ua](mailto:pgdpoltava@meteo.gov.ua)

07.11.2018р № 32-03-41/439

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Короткий кліматичний огляд  
окремих метеорологічних показників клімату**

для складання екологічної документації на викиди забруднюючих речовин в атмосферу для ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: Полтавська область, м. Кременчук вул. Флотська, 2

Місто Кременчук знаходиться у південній частині Полтавської області.

Клімат помірно-континентальний, недостатньо вологий, теплий, сприятливий для розвитку промисловості та сільського господарства.

Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферу.

1. Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери,  $A=205$ .
2. Коефіцієнт рельєфу місцевості, становить  $=1$ .
3. Середня місячна та середньорічна температура повітря (С).

Січень -3,8	Квітень 9.6	Липень 21.5	Жовтень 8.6
Лютий -3,5	Травень 15.9	Серпень 20,7	Листопад 1,7
Березень 1,7	Червень 19.5	Вересень 15,0	Грудень -3,0
Рік 8.7			

ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ  
ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ 2

Абсолютний мінімум температури повітря за багаторічний період спостережень становив -35,6 градусів нижче нуля.

Абсолютний максимум температури повітря за багаторічний період спостережень відмічався +39 градусів вище нуля.

Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця року-липня - 26,5 градусів вище нуля.

Середній максимум за рік становить 12,8 грд. вище нуля.

Середня мінімальна температура повітря найбільш холодного місяця року - січня - 9,1 град нижче нуля .

4.Середня місячна та річна відносна вологість повітря (проценти).

а) січень - 84%                      б) липень - 65%                      в) РІК - 74%

5.Середній місячний та річний парціальний тиск водяної пара (гПА)

а) січень - 3.5                      б) липень - 15.7                      в) РІК - 8.7

6. В літні місяці переважають вітри північно-західного напрямку, в холодну пору року - східні.

Повторюваність напрямку вітру та штилю (%).

М-ць	П	Пс	С	Пдс	Пд	ПдЗ	З	Пз	Штиль
1	8.0	12.4	18.0	14.4	11.3	10.2	14.1	11.6	4.0
11	6.3	14.9	24.4	12.6	9.9	8.0	12.6	11.3	3.8
111	7.4	16.9	21.3	13.6	11.5	8.7	11.3	9.3	4.3
1У	8.6	14.3	20.1	13.5	13.2	9.2	11.0	10.1	4.6
У	11.6	17.8	19.5	11.9	11.6	7.2	9.0	11.4	6.7
У1	13.8	15.1	12.2	9.1	10.4	9.0	15.6	14.8	8.0
У11	15.8	17.4	11.0	5.9	5.7	7.9	17.0	19.3	13.0
У111	18.8	19.5	13.2	6.6	6.6	6.7	11.8	16.8	6.5
1Х	12.1	14.4	14.1	8.4	9.4	11.6	15.0	15.0	4.8
Х	9.6	11.3	15.2	11.4	10.3	12.1	15.2	14.9	4.9
Х1	6.7	9.4	17.6	13.0	12.5	13.1	17.1	10.6	5.2
Х11	8.0	9.8	14.6	14.9	11.1	12.5	16.0	13.1	3.9
РІК	10.5	14.4	16.8	11.3	10.3	9.7	13.8	13.2	5.8

Середня місячна та річна швидкість вітру (м/сек).

Січень	3.7	Квітень	3.4	Липень	2.6	Жовтень	2.9
Лютий	4.0	Травень	3.1	Серпень	2.7	Листопад	3.4
Березень	3.7	Червень	2.7	Вересень	2.7	Грудень	3.4

РІК 3.2 м/сек

Повторюваність перевищення вітру 10 м/сек та більше складає 108 днів (29%)

Повторюваність перевищення вітру 15 м/сек та більше складає 9 днів (2%.)

Швидкість вітру повторення перевищення якої складає 5% становить 9-10 м/сек.

В середньому за рік найбільшу повторюваність мають вітри до 5 м/сек, які складають 70 –80%.

7. По кількості опадів Кременчуцький район відноситься до зони недостатнього зволоження.

В середньому за рік випадає 520мм опадів. Із цієї кількості 331 мм випадає в теплий період року (квітень-жовтень).що складає 64%, а в холодну частину року (листопад-березень) випадає 189 мм або 36% річної кількості.

8. Середня дата появи снігового покриву третя декада листопада, а його схід припадає на початок третьої декади березня.

9. Середня кількість днів з туманом за рік становить 49 днів.

Кліматична характеристика надана на період дії складеної екологічної документації для цього об'єкта підприємства.

Начальник Полтавського  
обласного центра з гідрометеорології



І.Г.Замирайло

**ДОДАТОК 20**  
**ДОВІДКИ ПРО ВЕЛИЧИНИ**  
**ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ**  
**ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН**



ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Зигіна, 1, м. Полтава, 36000, тел./ факс (+38 0532) 56-95-08

E-mail: eko@adm-pl.gov.ua, Web: http://www.eco-poltava.gov.ua, Код ЄДРПОУ 38719424

№ 11.2018 № 5974 / 03-02-12 На № 286 від 10.10.2018

ТОВ «НТЦ «ПРОМЕКОЛОГІЯ»»

Про визначення величин  
фонових концентрацій

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської облдержадміністрації надає значення величин фонових концентрацій, які обчислені згідно з пунктом 4. 8. розділу 4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286, який зареєстрований в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 за № 700/5891 (зі змінами, внесеними згідно з наказом Мінприроди України від 08.12.2016 № 485) для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ПрАТ «Кременчуцький річковий порт».

Додаток: на 1 аркуші.

Заступник  
директора Департаменту

О. П. Ткаченко

Петренко О. В.  
(0532) 56-95-08

## ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

*Департамент екології та природних ресурсів  
Полтавської обласної державної адміністрації*

(НАЗВА ОРГАНІЗАЦІЇ, ЯКА ВИЗНАЧАЄ ВЕЛИЧИНУ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ)

Місто (населений пункт) місто Кременчук область Полтавська  
(назва) (назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій

Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт»

(назва, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких установлюються величини фонових концентрацій, а також речовини, які мають властивості сумарної шкідливого впливу:

залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану, натрію гідроокис, кремнію діоксид аморфний (Аеросил-175), аміак, сірководень (H<sub>2</sub>S), фтор і його пароподібні та газоподібні сполуки в перерахунку на фтористий водень, фториди добре розчинні неорганічні (фторид і гекс.натрію), фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію), метан, ксилол, спирт етиловий акролеїн, ацетальдегід, 4-~Окси-3-метоксибензальдегід (ванілін), кислота оцтова, етантіол (етилмеркаптан), масло мінеральне, уайт-спірит, вуглеводні насичені, суміш насичених вуглеводнів C<sub>2</sub>-C<sub>8</sub>

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються Ні  
(так, ні)

Фонові концентрації, які визначені розрахунковим способом, відсутні.

Визначення фонових концентрацій виконано згідно з пунктом 4.8. розділу 4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286, який зареєстрований в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 за № 700/5891 (зі змінами, внесеними згідно з наказом Мінприроди України від 08.12.2016 № 485).

**Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин**

№ з/п	Код	Найменування речовини	Фонова концентрація, мг/м <sup>3</sup>
1.	150	натрію гідроксид	0,004
2.	333	Сірководень	0,0032
3.	323	кремнію діоксид	0,008
4.	410	метан	20
5.	123	залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,16
6.	143	манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,004
7.	1061	спирт етиловий	2
8.	1322	4-окси-3-метоксибензальдегід (ванілін)	0,012
9.	2735	масло мінеральне	0,02
10.	2752	уайт-спірит	0,4
11.	2754	вуглеводні насичені	0,4
12.	303	аміак	
13.	1301	акролеїн	0,012
14.	1317	ацетальдегід	0,004
15.	1555	кислота оцтова	0,08
16.	616	ксилол	0,08
17.	343	фториди добре розчинні неорганічні (фторид і гекс.натрію)	0,012
18.	344	фториди погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію і кальцію)	0,08
19.	342	фтористий водень	0,008
20.	1728	етантіол (етилмеркаптан)	0,000012
21.	11705	суміш насичених вуглеводнів C2-C8	1,2

Директор Департаменту



І. А. Піддубний

Погоджено:

Начальник Головного управління  
Держпродспоживслужби в Полтавській області



Г. І. Пікуль



**ДОДАТОК 21**  
**ПРОТОКОЛИ ПРОВЕДЕННЯ**  
**ДОСЛІДЖЕНЬ ШУМОВОГО**  
**НАВАНТАЖЕННЯ**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕКОТРЕЙД»

## ПРОТОКОЛ № 004/1

проведення досліджень шумового навантаження  
від 20.02.2020 р.

1. Дата проведення дослідження: 19.02.2020 р.

2. Підприємство-замовник: ТОВ «НТЦ «Промекологія»

3. Місце проведення вимірювань: ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»  
Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський район, вул. Флотська, 2  
На відстані 13 м у північному напрямку від майданчику підприємства

4. Мета дослідження: відповідність наказу № 463 від 22.02.2019 р

5. Характеристика місця проведення вимірювань:  
Дослідження проводилося на відстані 13 м від території майданчика підприємства вздовж  
автодороги

6. Засоби вимірювальної техніки: шумомір testo 816-1

7. Відомості про св-во № UA/22/191218//002313 від 02/12/2019 р.  
повідку:

8. Нормативні документи, відповідно до яких:  
наказ № 463 від 22.02.2019 р.

(проводяться дослідження)

наказ № 463 від 22.02.2019 р.

(оцінюються результати)

9. Представник підприємства:

(посада, ПІБ)

10. Представник лабораторії: начальник лабораторії Денисова О. А.

(посада, ПІБ)

## 11. Результати дослідження

Місце проведення вимірювань	Еквівалентний рівень шуму, дБА <sub>екв</sub>	Максимальний рівень шуму, дБА
<b>ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»</b>	51,0	65,3
На відстані 13 м у північному напрямку від майданчику підприємства, вздовж автодороги		
<b>Гранично допустимий рівень (ГДР)</b>	<b>55</b>	<b>70</b>

Примітка. У випадку вимірювання шуму вимірювачами чи обчислення за допомогою часткових індексів вказують тільки еквівалентний та максимальний рівні шуму

Дослідження проводив

(посада, ПІБ)

(підпис)

**Висновок** (відповідність нормативу, оцінка за Гігієнічною класифікацією):

*Еквівалентний та максимальний рівні шуму на вище зазначеній території*

*не перевищують допустимих величин, регламентованих наказом № 463 від 22.02.2019 р.*

Начальник лабораторії



О.А.Денисова

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕКОТРЕЙД»**

**ПРОТОКОЛ № 004/2**

проведення досліджень шумового навантаження  
від 20.02.2020 р.

1. Дата проведення дослідження: 19.02.2020 р.

2. Підприємство-замовник: ТОВ «НТЦ «Промекологія»

3. Місце проведення вимірювань: ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»  
Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський район, вул. Флотська, 2  
На межі найближчої житлової забудови, розташованої за адресою вул. Велика Набережна,  
35 А

4. Мета дослідження: відповідність наказу № 463 від 22.02.2019 р

5. Характеристика місця проведення вимірювань:

На відстані 60 м від точки досліджень розташована автодорога загальноміського призначення

6. Засоби вимірювальної техніки: шумомір testo 816-1

7. Відомості про св-во № UA/22/191218//002313 від 02/12/2019 р.  
повірку:

8. Нормативні документи, відповідно до яких:

наказ № 463 від 22.02.2019 р.

(проводяться дослідження)

наказ № 463 від 22.02.2019 р.

(оцінюються результати)

9. Представник підприємства:

(посада, ПІБ)

10. Представник лабораторії: начальник лабораторії Денисова О. А.

(посада, ПІБ)

## 11. Результати дослідження

Місце проведення вимірювань	Еквівалентний рівень шуму, дБА <sub>екв</sub>	Максимальний рівень шуму, дБА
ПрАТ «Кременчуцький річковий порт»	52,0	66,8
На межі найближчої житлової забудови, що розташована за адресою: вул. Велика Набережна, 35 А		
<b>Гранично допустимий рівень (ГДР)</b>	<b>55</b>	<b>70</b>

Примітка. У випадку вимірювання шуму вимірювачами чи обчислення за допомогою часткових індексів вказують тільки еквівалентний та максимальний рівні шуму

Дослідження проводив

(посада, ПІБ)

(підпис)

**Висновок** (відповідність нормативу, оцінка за Гігієнічною класифікацією):

*Еквівалентний та максимальний рівні шуму на вище зазначеній території*

*не перевищують допустимих величин, регламентованих наказом № 463 від 22.02.2019 р.*

Начальник лабораторії



О.А.Денисова

**ДОДАТОК 22**  
**СВІДОЦТВО ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ**  
**СТАНУ СИСТЕМИ ВИМІРЮВАНЬ**  
**ТОВ «ЕКОТРЕЙД»**

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
«ПОЛТАВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ НАУКОВО - ТЕХНІЧНИЙ  
ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ»  
Кременчуцька філія ДП «Полтавастандартметрологія»

**СВІДОЦТВО**  
ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ СТАНУ СИСТЕМИ ВИМІРЮВАНЬ

№ 016-18 КФ



Видане 19 грудня 2018 р.

Чинне до 18 грудня 2021 р.

Це свідоцтво засвідчує, що за результатами оцінювання лабораторія якості навколишнього середовища товариства з обмеженою відповідальністю «ЕКОТРЕЙД»

Україна, 39600, Полтавська обл.,  
м. Кременчук, вул. Лікаря Богасєвського, 2/7  
тел. (0536) 70 42 86

є технічно компетентною та стан її системи вимірювань відповідає вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 Системи керування вимірюванням. Вимоги до процесів вимірювання та вимірювального обладнання

Сфера процесів вимірювань лабораторії наведена в додатку до цього свідоцтва і є його невід'ємною частиною.

В.о. директора Кременчуцької філії  
ДП «Полтавастандартметрологія»



МП

О.Б. Біленька

**ДОДАТОК 23**  
**ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ**  
**ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В**  
**АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ**  
**СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ**





ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Зигіна, 1, м. Полтава, 36000, тел./ факс (+38 0532) 56-95-08  
E-mail: eko@adm-pl.gov.ua, Web: http://www.eco-poltava.gov.ua, Код ЄДРПОУ 38719424

ДОЗВІЛ № 5310436500-226

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Видано: *ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ»*

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: *39630, Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський р-н, вул. Флотська, 2*

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи: *05428292*

Орган, який видав дозвіл: *Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації (вул. Зигіна, 1, м. Полтава, 36000)*

(орган який видав дозвіл, місцезнаходження)

Строк дії дозволу: *10 років, з 05.12.2018 по 05.12.2028*

Рішення установи Державної служби з питань безпеки харчових продуктів та захисту споживачів: *Головне управління Держпродспоживслужби в Полтавській області*

(назва установи Державної служби з питань безпеки харчових продуктів та захисту споживачів)

від *23.11.2018 № 01-27/7991*

Дата видачі дозволу: *05.12.2018*

(число, місяць, рік)

Тимчасово виконувач обов'язків  
директора Департаменту

Ткаченко О. П.

М.П.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та умови щодо охорони атмосферного повітря, додаються.

**Додаток**  
до дозволу на викиди забруднюючих  
речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами  
**№ 5310436500-226**

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ  
ПОРТ»**

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

05428292

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

*Жданова Тетяна Іванівна*  
*Тел./факс: (0536) 78-09-87*  
*E-mail: info@krrp.net*

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

*39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський р-н, вул. Флотська, 2*

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

*39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський р-н, вул. Флотська, 2*  
*Тел./факс: (0536) 78-09-87*  
*E-mail: info@krrp.net*

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

*39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський р-н, вул. Флотська, 2*

(місцезнаходження об'єкта)

*Куліш Андрій Анатолійович*  
*Тел.: +38067-870-46-98*  
*E-mail: kulishand@gmail.com*

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

## 2. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

### 2.1 Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені, до інших джерел викидів

**Номери джерел викидів:** 1 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,02</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,034</u>

**Номери джерел викидів:** 2 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,068</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,000002</u>

**Номери джерел викидів:** 4 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,041</u>
--	--------------

**Номери джерел викидів:** 5 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,041</u>
--	--------------

**Номери джерел викидів:** 6 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,041</u>
--	--------------

**Номери джерел викидів:****9****труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,03</u>
--	-------------

**Номери джерел викидів:****17****труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,006</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,01</u>

**Номери джерел викидів:****18****труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,011</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,017</u>

**Номери джерел викидів:****19****труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,036</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,00001</u>

**Номери джерел викидів:****21****труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	<u>0,009</u>
Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	<u>0,0006</u>
Фториди добре розчинні неорганічні (фторид і гекс.натрію)	<u>0,0003</u>
Фтористий водень	<u>0,0008</u>
Оксид вуглецю	<u>0,036</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,002</u>

Номери джерел викидів:

22

труба

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Номери джерел викидів:

24

труба

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Номери джерел викидів:

26

труба

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,099</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,037</u>
Сірки діоксид	<u>0,089</u>

**Номери джерел викидів:** 28 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,006</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,009</u>

**Номери джерел викидів:** 29 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,011</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,017</u>

**Номери джерел викидів:** 30 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,036</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,00001</u>

**Номери джерел викидів:** 31 **труба**

Таблиця 4

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Акролеїн	20	20	3 05.12.2018
Ацетальдегід			

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,045</u>
Кислота оцтова	<u>0,0003</u>

**Номери джерел викидів:** 32 **труба**

Таблиця 5

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,734</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,023</u>
Акролеїн	<u>0,11</u>

**Номери джерел викидів:** 33 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,011</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,017</u>

**Номери джерел викидів:** 34 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,036</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,00001</u>

**Номери джерел викидів:** 38 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,005</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,0008</u>

**Номери джерел викидів: 39 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,001</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,0003</u>

**Номери джерел викидів: 40 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,002</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,0004</u>

**Номери джерел викидів: 44 дефлектор**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	<u>0,003</u>
Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	<u>0,0007</u>
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,01</u>
Фтористий водень	<u>0,002</u>
Оксид вуглецю	<u>0,013</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,002</u>

**Номери джерел викидів: 45 дефлектор**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	<u>0,008</u>
Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	<u>0,0007</u>
Речовини у вигляді	<u>0,01</u>



суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	
Фтористий водень	0,002
Оксид вуглецю	0,013
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,002

**Номери джерел викидів: 46 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,001
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

**Номери джерел викидів: 47 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,001
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

**Номери джерел викидів: 48 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,001
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

**Номери джерел викидів: 49 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,001
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

**Номери джерел викидів: 58 вентиляційний лючок**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,0001</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,00008</u>

**Номери джерел викидів: 59** **вентиляційний лючок**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,0001</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,00008</u>

**Номери джерел викидів: 60** **вентиляційний лючок**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,0001</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,00008</u>

**Номери джерел викидів: 61** **вентиляційний лючок**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Аміак	<u>0,0001</u>
Сірководень (H <sub>2</sub> S)	<u>0,00008</u>

**Номери джерел викидів: 64\*** **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,00002</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,000000001</u>

**Номери джерел викидів: 65\*** **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,00002</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>0,000000001</u>

**Номери джерел викидів: 66** **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до

законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,012</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,018</u>

**Номери джерел викидів: 67 труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Метан	<u>0,00001</u>
Етантіол(етилмеркаптан)	<u>3E-10</u>

**Номери джерел викидів: 68 труба**

*Таблиця 6*

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,196</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,097</u>

Номери джерел викидів:

69

труба

Таблиця 7

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,201
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,098

Номери джерел викидів:

70

труба

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,002
Оксид вуглецю	0,057
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

Номери джерел викидів:

71

труба

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,002
Оксид вуглецю	0,057
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

Номери джерел викидів:

72

труба

Таблиця 8

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	0,202
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,1

Номери джерел викидів:

73

труба

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	0,002
Оксид вуглецю	0,057
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	0,001

Номери джерел викидів:

74

труба

Таблиця 9

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,166</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,094</u>

**Номери джерел викидів:** 75 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,002</u>
Оксид вуглецю	<u>0,057</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,0007</u>

**Номери джерел викидів:** 76 **труба**

Таблиця 10

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	150	150	3 05.12.2018

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Оксид вуглецю	<u>0,163</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,094</u>

**Номери джерел викидів:** 77 **труба**

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом	<u>0,002</u>
Оксид вуглецю	<u>0,057</u>
Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту NO+NO <sub>2</sub> )	<u>0,0007</u>

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Речовини у вигляді суспендованих  
твердих частинок,  
недиференційованих за складом 0,041

Для кремнію діоксиду аморфного (Аеросил-175) (№№ 21, 44, 45), фторидів погано розчинних неорганічних (фторид алюмінію і кальцію) (№ 21), натрію сульфату (№ 31), спирту етилового (№ 31), 4-окси-3-метоксибензальдегіду(ванілін) (№ 31), вуглеводнів насичених (№№ 26, 62, 63) граничнодопустимі викиди не встановлені, так як викиди цих забруднюючих речовин не підлягають регулюванню і за результатами розрахунку розсіювання на межі СЗЗ не мають перевищення гігієнічних нормативів.

Для неорганізованих стаціонарних джерел викидів (№№ 3, 7, 8, 10-16, 20, 23, 27, 35-37, 50-57) граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлених вимог.

### 3. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

#### 3.1. Загальні умови

3.1.1. Ні для одного з вказаних дозволених видів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищуватися значення, наведені в Дозволі. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

3.1.2. Граничнодопустимі концентрації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітря та ґрунтуватися на величинах об'єму газів, які приведені до таких нормальних умов:

- якщо гази (окрім продуктів горіння) – температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без поправок на вміст кисню чи вологи);
- якщо газоподібні продукти горіння, – температура 273 К, тиск 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для рідкого і газоподібного палива, 15 % кисню для газових турбін і дизельних двигунів, 6 % кисню для твердого палива.

#### 3.2. Умови, встановлені до технологічного процесу

3.2.1. Не повинні змінюватися технології та облаштування виробництва.

3.2.2. Технологія виробництва повинна передбачати використання:

- оптимальної щільності розташування обладнання;
- максимально можливої герметизації обладнання, що пов'язані з виділенням у повітряне середовище парів шкідливих речовин;
- запобігання забрудненню атмосферного повітря за межами санітарно-захисної зони понад встановлених нормативів ГДК;
- додержання граничнодопустимого рівня дії шкідливих виробничих факторів.

3.2.3. Необхідно забезпечити контроль за точним дотриманням регламентів виробництва підприємства.

3.2.4. Забороняється робота обладнання на форсованому режимі, крім випадків передбачених регламентом.

3.2.5. Необхідно здійснювати контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів автоматичних систем управління технологічними процесами.

3.2.6. Не допускається експлуатація технологічного обладнання з несправним заземленням.

3.2.7. Обладнання, при роботі якого утворюється пил, повинні бути обладнанні газоочисними і пиловловлюючими спорудами.

### **3.3. Умови, встановлені до обладнання та споруд**

3.3.1. Необхідно чітко дотримуватися вимог технічної документації (паспорту) відносно параметрів роботи технологічного обладнання.

3.3.2. Повинна бути забезпечена технічно та технологічно можлива герметизація технологічного устаткування, місць пересипання матеріалів, що пилять.

3.3.3. У разі реконструкції, модернізації стаціонарних джерел викидів (підприємство, цех, установка, агрегат) суб'єкт господарювання повинен отримати Дозвіл на викиди для всіх існуючих джерел викидів з урахування змін, які сталися в результаті реконструкції, модернізації. У разі утворення нових стаціонарних джерел викидів суб'єкт господарювання повинен отримати Дозвіл на викиди виключно для цих нових джерел.

### **3.4. Умови, встановлені до очистки газопилового потоку**

Не встановлюються.

### **3.5. Умови, встановлені до виробничого контролю**

3.5.1. Необхідно під час роботи технологічного обладнання здійснювати нагляд за дотриманням належного рівня його експлуатації.

3.5.2. Необхідно систематично проводити контроль технічного стану всього технологічного обладнання та устаткування.

3.5.3. Необхідно розробити програму перевірки технічного стану та графік обслуговування технологічного обладнання.

3.5.4. Необхідно визначити та призначити наказом осіб, відповідальних за експлуатацію, обслуговування і ремонт обладнання.

3.5.5. Необхідно розробити і затвердити посадові інструкції для персоналу, зайнятого експлуатацією, обслуговуванням і ремонтом технологічного обладнання, а також для спеціалістів, що здійснюють контроль його технічного стану.

3.5.6. Необхідно організувати технічне навчання і перевірку знань осіб, відповідальних за експлуатацію, обслуговування і ремонт технологічного обладнання.

3.5.7. Моніторинг та аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу згідно з номенклатурою затвердженого плану-графіку повинні робитися відповідно до наступного:

3.5.7.1. Контроль за дотриманням дозволених обсягів викидів необхідно проводити згідно з вимогами розділу 5 Дозволу.

3.5.7.2. Вимірювання величин викидів забруднюючих речовин на об'єкті повинно здійснюватися в спеціально обладнаних місцях відбору проб.

3.5.7.3. Відбір проб проводять при нормальній експлуатації обладнання та джерел викидів.

3.5.7.4. Відбір проб, визначення концентрацій забруднюючих речовин при виконанні контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів повинні виконуватись атестованою лабораторією згідно з вимогами КНД 211.2.3.063-98 "Відбір проб промислових викидів. Інструкція" та відповідних методик виконання вимірювань.

3.5.7.5. Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують уміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.



3.5.7.6. Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

### 3.6. Умови, встановлені до адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

3.6.1. Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до відповідного територіального органу згідно чинного законодавства, після того, як відбувається щось з наступного: будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу; будь-яка аварія, що може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. В повідомленні вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося, та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.6.2. У разі виникнення надзвичайних ситуацій необхідно негайно приступити до проведення заходів по ліквідації аварії та терміново повідомити про це державні служби ДСНС, пожежного нагляду та охорони праці.

3.6.3. Суб'єкт господарювання повинен перевіряти і переглядати, за необхідності, свою готовність до аварійних ситуацій та встановлені схеми реагування, особливо після того, як мали місце нещасні випадки або аварійні ситуації.

### 3.7. Інші умови

3.7.1. Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна вестися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен мати необхідну кваліфікацію (володіти спеціальними знаннями, мати відповідну освіту та досвід роботи).

## 4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розроблялись.

## 5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди

### ЗАХОДИ

щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин

Таблиця 11

Номер / номери джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
1	2	3	4	5	6
22	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби

24	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
31	Акролеїн	20	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
	Ацетальдегід				
32	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
68	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
69	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
72	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
74	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби
76	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	Один раз на рік	Державний перелік зареєстрованих методик	в гирлі труби

Начальник відділу водних  
ресурсів та атмосферного повітря

  
(підпис) М.П. Савченко

**ДОДАТОК 24**  
**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ**  
**ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В**  
**АТМОСФЕРІ, ВИКОНАНИЙ В**  
**ПРОГРАМНОМУ КОМПЛЕКСІ**  
**«ЕОЛ+»**

**РОЗРАХУНОК РОЗСПІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН  
В АТМОСФЕРНОМУ ПОВІТРІ ВІД НОВОВВЕДЕНИХ ДЖЕРЕЛ  
(З УРАХУВАННЯМ ФОНУ)**

**(розрахунок виконано програмою «Еол-Плюс», версія 5.3.8, яка входить у перелік програм, рекомендованих Мінприроди України до використання (лист погодження Мінприроди України від 07.05.1998 р. № 11-5-68))**

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Кременчук	26,5	-9,1	10	205	0	96	0,1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат., м	Y почат., м	Кут повороту, град.
1	1	ПрАТ "Кременчуцький річковий порт"	0	0	0

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(W <sub>0</sub> ) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
		80	дихальний клапан	444	1	833	98			3,5	0,1	0,005	23	4
		81	дихальний клапан	666	1	848	98	0,02	0,02	4,5		0,005	23	4
		82	площинне джерело	90	1	846	91	6	6	2			23	4
		83	патрубок горловини паливного баку	444	1	813	99,5			2	0,08	0,001	23	4
		84	патрубок горловини паливного баку	444	1	880	-35			2	0,1	0,001	23	4

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	80	2754	1,004E-5	1	2E-6									
		81	2754	3,02E-5	1	4E-6									
		82	2754	0,0006	1	0,011									
		83	2754	0,0002	1	0,028									
		84	2754	0,0004	1	0,05									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
2754	Вуглеводні граничні C12-C19	1,0	1

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру, м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	2754	b			0,4	0,4		0,4		0,4			0,4	

## Завдання на розрахунок

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1	750	0	1000	1000	50	50	0	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ть найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Кременчук	0,5					0,5	1	1,5					5	30	<b>1</b>

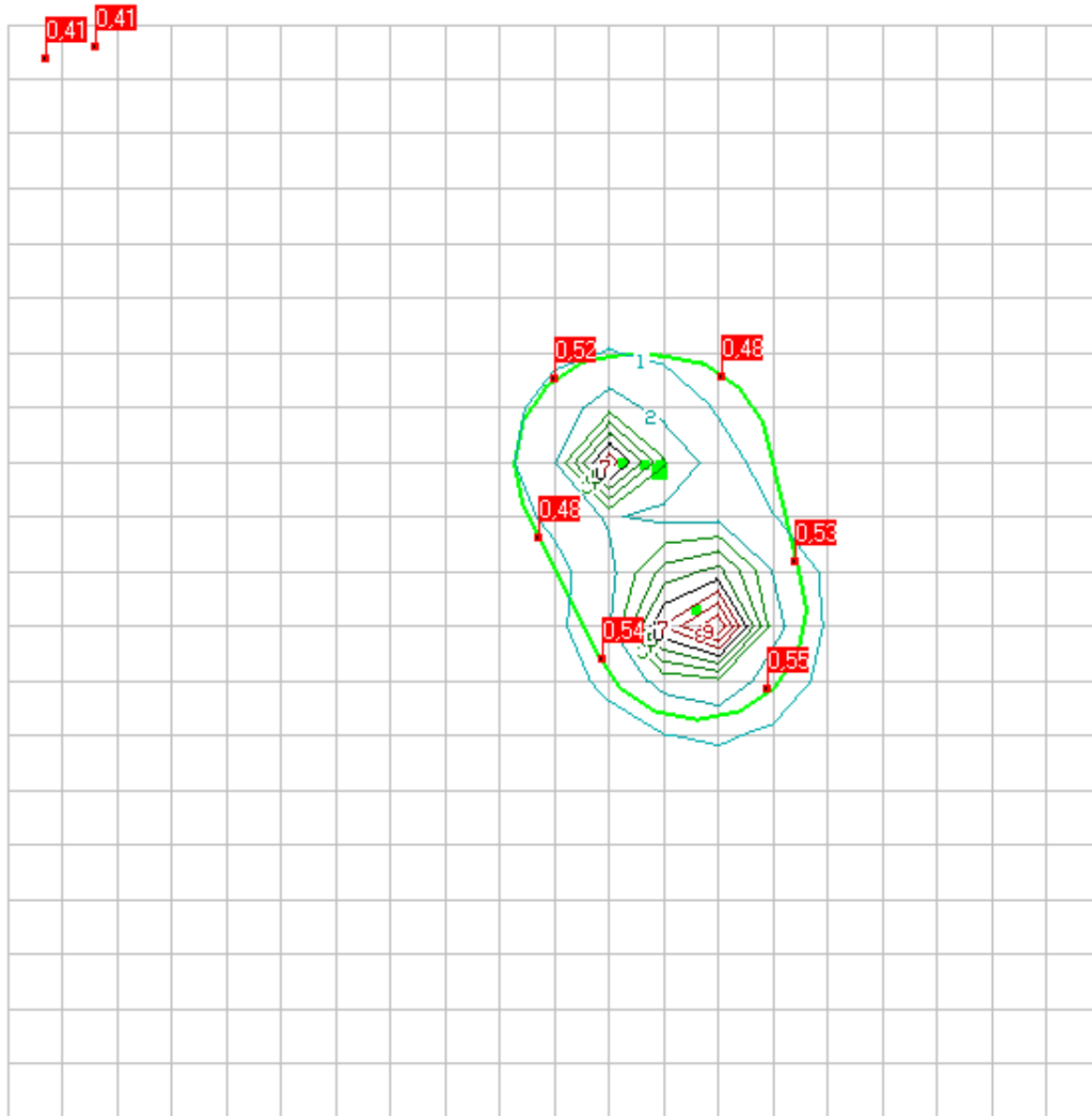
Концентрації у заданих точках

**11000 / 2754 Вуглеводні граничні C12-C19**

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
946	-110	0,551094	0,551094	230,00	0,75	84	88,48	83	8,57	82	2,94	81	0,00	80	0,00
795	-83	0,539725	0,539725	331,00	0,75	84	99,99	82	0,01	83	0,00	81	0,00	80	0,00
971	7	0,533419	0,533419	155,00	0,75	84	100,00	83	0,00	82	0,00	80	0,00	81	0,00
737	29	0,484543	0,484543	320,00	0,75	83	81,90	82	18,09	81	0,00	80	0,00	84	0,00
750	174	0,517117	0,517117	50,00	0,75	83	66,88	84	19,66	82	13,45	81	0,00	80	0,00
904	176	0,477290	0,477290	124,00	0,25	83	47,21	82	32,27	84	20,51	81	0,01	80	0,00
286	467	0,410610	0,410610	38,00	0,75	84	52,58	83	36,62	82	10,79	81	0,00	80	0,00
331	478	0,411164	0,411164	41,00	0,75	84	52,11	83	36,98	82	10,90	81	0,00	80	0,00

Речовина 11000 / 2754 Вуглеводні граничні C12-C19

500



-500

250

1250



**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН  
В АТМОСФЕРНОМУ ПОВІТРІ ВІД ОБ'ЄКТУ  
(З УРАХУВАННЯМ ФОНУ)**

**(розрахунок виконано програмою «Еол-Плюс», версія 5.3.8, яка входить у перелік програм, рекомендованих Мінприроди України до використання (лист погодження Мінприроди України від 07.05.1998 р. № 11-5-68))**

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Кременчук	26,5	-9,1	10	205	0	96	0,1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат., м	Y почат., м	Кут повороту, град.
1	1	ПрАТ "Кременчуцький річковий порт"	0	0	0

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(W <sub>0</sub> ) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	20	площинне джерело	90	1	654	89	15	5	2			20	3
		26	труба	666	1	512	53	0,5	0,5	7		1,59	20	3
		27	пройми воріт	90	1	502	37	15	5	2			20	3
		35	пройми воріт	90	1	389	93	4	4	4			20	3
		36	пройми воріт	90	1	882	93	4	4	4			20	3
		37	пройми воріт	90	1	376	93	4	4	4			20	3
		62	вентиляційний лючок	444	1	-42	-72			2	0,1	0,004	25,3	3
		63	вентиляційний лючок	444	1	-44	-72			2	0,1	0,004	25,3	3
		80	дихальний клапан	444	1	833	98			3,5	0,1	0,005	23	4
		81	дихальний клапан	666	1	848	98	0,02	0,02	4,5		0,005	23	4
		82	площинне джерело	90	1	846	91	6	6	2			23	4
		83	патрубок горловини паливного баку	444	1	813	99,5			2	0,08	0,001	23	4
		84	патрубок горловини паливного баку	444	1	880	-35			2	0,1	0,001	23	4

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	20	2754	0,087	1	0,041									
		26	2754	0,277	1	0,305									
		27	2754	0,023	1	0,044									
		35	2754	0,012	1	0,019									
		36	2754	0,012	1	0,019									
		37	2754	0,014	1	0,022									
		62	2754	0,0007	1	0,015									
		63	2754	0,0007	1	0,015									
		80	2754	1,004E-5	1	2E-6									
		81	2754	3,02E-5	1	4E-6									
		82	2754	0,0006	1	0,011									
		83	2754	0,0002	1	0,028									
84	2754	0,0004	1	0,05											

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
2754	Вуглеводні граничні C12-C19	1,0	1

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру, м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	2754	б			0,4	0,4		0,4		0,4			0,4	

## Завдання на розрахунок

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1	500	0	2000	2000	100	100	0	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ть найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Кременчук	0,5					0,5	1	1,5					5	30	<b>1</b>

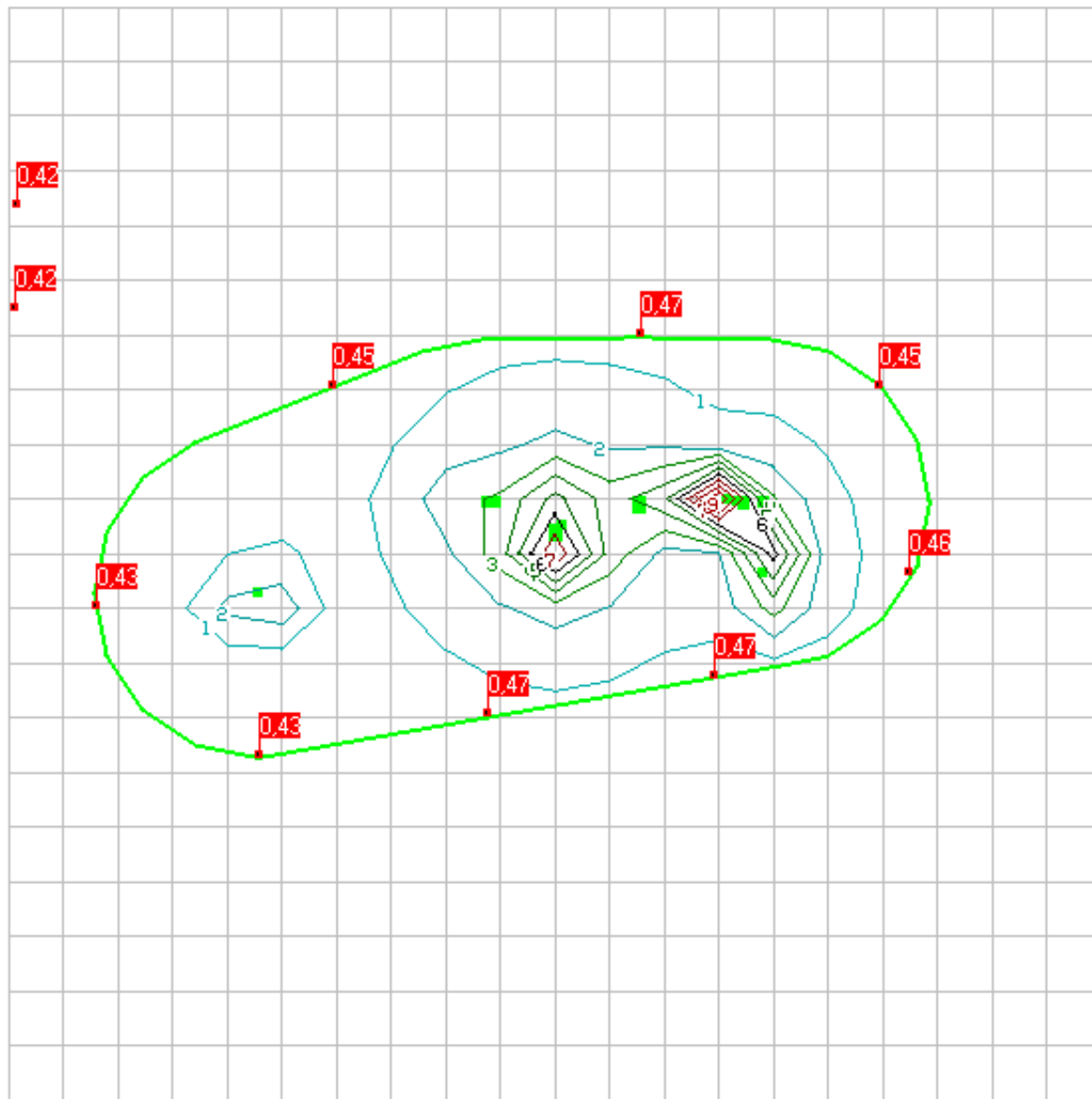
Концентрації у заданих точках

**11000 / 2754 Вуглеводні граничні C12-C19**

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-41	-374	0,428520	0,428520	325,00	0,76	26	43,06	27	16,38	20	11,87	84	9,20	83	7,86
379	-298	0,470036	0,470036	296,00	0,25	26	48,43	27	25,00	20	13,31	83	3,35	84	2,85
794	-229	0,465523	0,465523	234,00	0,25	26	45,66	20	24,80	27	20,98	83	2,85	37	1,99
-340	-101	0,434760	0,434760	352,00	0,76	26	24,53	63	16,87	62	16,69	27	10,18	84	9,19
1150	-39	0,459883	0,459883	190,00	0,25	84	26,80	26	22,35	20	13,96	27	9,72	83	9,20
96	305	0,451147	0,451147	29,00	0,25	26	43,79	27	19,33	20	12,03	84	6,95	37	5,78
1096	305	0,451283	0,451283	146,00	0,25	26	25,26	20	17,21	84	12,65	83	12,41	27	10,88
659	400	0,473188	0,473188	102,00	0,25	26	43,73	20	27,35	27	18,81	84	2,62	83	2,49
-489	447	0,418355	0,418355	21,00	0,76	26	33,25	84	15,08	27	14,61	20	11,69	83	8,50
-485	636	0,416690	0,416690	29,00	0,76	26	32,75	84	15,58	27	14,64	20	12,13	83	8,82

Речовина 11000 / 2754 Вуглеводні граничні C12-C19

1000



9	-	1.146	ГДК
8	-	1.064	ГДК
7	-	0.983	ГДК
6	-	0.902	ГДК
5	-	0.820	ГДК
4	-	0.739	ГДК
3	-	0.657	ГДК
2	-	0.576	ГДК
1	-	0.495	ГДК

-1000

-500

1500

**ДОДАТОК 25**  
**ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО**  
**ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ**

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

## **ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля**

### **Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові

**код ЄДРПОУ 05428292**

фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або

серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

#### **1. Інформація про суб'єкта господарювання**

Юридична адреса: 39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Крюківський р-н, вул. Флотська, 2,  
тел./факс: (0536) 75-60-01

(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

#### **2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\***

##### **Планована діяльність, її характеристика.**

Планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» в м. Кременчук по вул. Флотська, 2, Крюківського району, Полтавської області.

##### **Технічна альтернатива 1**

На території підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» планується відновити експлуатацію двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup> для зберігання дизельного палива, обладнаними паливо-роздавальними колонками (ПКР) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями, які у зв'язку з відсутністю виробничої необхідності знаходилися в резерві.

##### **Технічна альтернатива 2 (нульова альтернатива)**

В якості технічної альтернативи розглядається варіант відмови від провадження планованої діяльності, тобто залишити резервуари для зберігання дизельного палива в стратегічному резерві. Це призведе до неповного забезпечення власних виробничих потреб підприємства у паливі, не дозволить створити нові робочі місця. Також, відмова від провадження планованої діяльності не дозволить збільшити відрахування до бюджетів всіх рівнів, що негативно позначиться на розвитку потенціалу міста та регіону в цілому.

#### **3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи**

##### **Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1**

Резервуари для зберігання дизельного палива розташовані на території підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2.

Генеральний план вирішений в технологічній ув'язці з існуючими об'єктами.



Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації будівель і споруд річкового транспорту для експлуатації та обслуговування будівель і споруд.

#### **Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2**

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, в зв'язку з тим, що планується відновити експлуатацію вже існуючого об'єкту планованої діяльності в межах існуючого та діючого підприємства.

#### **4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності**

Соціально-економічна направленість планованої діяльності націлена на забезпечення власних виробничих потреб у паливі, створення додаткових робочих місць з метою працевлаштування місцевого населення. Покращити соціально-економічний стан міста та області завдяки відрахуванням в бюджет податків під час планованої діяльності.

#### **5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**

Максимальний обсяг одночасного зберігання дизельного палива (ДП) складає 37 м<sup>3</sup>.

Планований річний обсяг використання ДП – до 300 м<sup>3</sup>/рік.

Розрахункова кількість заправок – 30 од./добу та 4 од./год.

Площа об'єкту планованої діяльності – 30м<sup>2</sup>.

#### **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

##### **щодо технічної альтернативи 1**

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України.

Санітарно-епідеміологічні обмеження:

- по забрудненню атмосферного повітря - значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) та найближчого житла, рівні граничнодопустимих викидів від технологічного обладнання, фоновий вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

- по акустичному впливу – допустимі рівні шуму;

- по поверхневим та підземним водам – відсутність на них безпосереднього впливу, виключення забруднення підземних та поверхневих вод.

Технологічні обмеження: дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва, дотримання правил поведінки з відходами.

##### **щодо технічної альтернативи 2**

Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

##### **щодо територіальної альтернативи 1**

В процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій. Дотримування розмірів СЗЗ.

##### **щодо територіальної альтернативи 2**

Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

#### **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**

##### **щодо технічної альтернативи 1**

Екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

##### **щодо технічної альтернативи 2**

Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

##### **щодо територіальної альтернативи 1**

Територія об'єкту планованої діяльності розташована в межах підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт».

Проведення екологічних та будь-яких інших досліджень виконуватиметься у необхідному обсязі відповідно до діючого законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання

природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

#### **щодо територіальної альтернативи 2**

Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

### **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**

#### **щодо технічної альтернативи 1**

Можливі впливи планованої діяльності при експлуатації об'єктів на довкілля включають:

Клімат і мікроклімат: не передбачається.

Повітряне середовище: під час експлуатації джерелами утворення забруднюючих речовин є встановлене технологічне обладнання, в результаті роботи якого будуть виділятися забруднюючі речовини. При цьому рівень забруднення атмосфери не перевищить санітарно-гігієнічних нормативів.

Ультразвукове, електромагнітне, іонізуюче забруднення та вібрація не очікуються. Рівень звукового впливу на границі житлової забудови буде в межах норми.

Водне середовище: вплив планованої діяльності на водне середовище не відбуватиметься. Скидання стічних вод у водні об'єкти від планованої діяльності не передбачається.

Грунт: ґрунтово-рослинний покрив відсутній. Об'єкт планованої діяльності розташований на території існуючого підприємства, додаткового відведення земель не потрібно. Для захисту ґрунту в місцях руху транспорту влаштоване герметичне покриття.

Усі відходи від експлуатації об'єкту будуть передаватися по мірі утворення спеціалізованим підприємствам на утилізацію, видалення, захоронення, знешкодження тощо. Передача відходів буде здійснюватися лише за наявності у підприємства – одержувача небезпечних відходів відповідної ліцензії в сфері поводження з небезпечними відходами.

Геологічне середовище: не передбачається.

Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: планована діяльність не буде негативно впливати на рослинний і тваринний світ, так як плановану діяльність планується здійснювати на території діючого підприємства.

Соціальне середовище: планована діяльність позитивно вплине на місцеву економіку через зайнятість місцевого населення, а також в більш довгостроковій перспективі - у вигляді податкових надходжень до місцевого бюджету, і зайнятості технічного обслуговуючого персоналу.

Техногенне середовище: в районі проведення запланованих робіт відсутні об'єкти техногенного середовища, які можуть зазнати негативних впливів від планованої діяльності. Проведення робіт передбачено здійснювати при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, що забезпечить ефективний захист навколишнього середовища, від понаднормативного впливу.

На основі результатів досліджень з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля будуть передбачені усі необхідні додаткові захисні, компенсаційні і інші заходи для забезпечення нормативного стану навколишнього середовища та його безпеки.

#### **щодо технічної альтернативи 2**

Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

#### **щодо територіальної альтернативи 1**

Соціальне середовище, можливий вплив - перевищення гігієнічних нормативів допустимого вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць, перевищення санітарних норм допустимого звукового тиску на межі житлової забудови, недотримання розміру санітарно-захисної зони виробництв.

#### **щодо територіальної альтернативи 2**

Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

### **9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (вказати відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**

Планова діяльність об'єкту належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, що можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно пункту 4 частини 3 статті 3 (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500

квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше) та пункту 14 частини 3 статті 3 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059 – VIII від 23 травня 2017 року.

#### **10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав)**

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

#### **11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля визначається згідно ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

#### **12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості**

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

#### **13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

#### **14. Рішення про провадження планованої діяльності**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

##### Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та інші дозвільні документи, які видаються органами державної влади та місцевого самоврядування відповідно до вимог чинного законодавства України.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

#### **15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля необхідно надсилати до**

Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації.

36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, e-mail: eko@adm-pl.gov.ua,

тел.: +38 (0532)50-13-51, факс: +38 (0532) 56-95-08,

контактна особа: Корнюшкіна Ірина Михайлівна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

**ДОДАТОК 26**  
**КОПІЇ ДВОХ ПУБЛІКАЦІЙ У ЗМІ**  
**ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО**  
**ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ**



# Для ДОМУ і сім'ї®

№7 (938), 13 лютого 2020 року

Ціна 3,50 грн.

## «Правильна» мінералка

### Що шукати на етикетці



с.13

#### Прописка

Чого ви не зможете зробити, якщо зареєстровані в одному місці, а проживаєте – в іншому

с.4

#### Чи варто платити за повітря

Газова пастка для українців

с.5

#### "Він просто поспішав жити"

Відверта розмова з мамою Скрябіна

с.6

#### Урожай починається на підвіконні

Тонкощі пророщування насіння на розсаду

с.11

#### Другий етап медичної реформи

Що обов'язково варто знати пацієнтам

с.12

### КАТАРАКТА - ЦЕ НЕ ВИРОК

ПОЛІКЛІНІКА НАФТОХІМІК

ЛІКУЄ ПРОВІДНИЙ ХІРУРГ УКРАЇНИ



(067) 744 21 21

(099) 482 47 27

м. Кременчук, вул. Свіштовська, 3

(0536) 70 43 03

САМОЛІКУВАННЯ МОЖЕ БУТИ ШКІДЛИВИМ ДЛЯ ВАШОГО ЗДОРОВ'Я

МИ ОБІГРІЄМО ВАШ БУДИНОК ТА ЗАОЩАДИМО ВАШІ КОШТИ!

Тривалість горіння - до 4-5 годин  
Тепловідача - до 6-9 годин

ПАЛИВНІ БРИКЕТИ  
НИМЕЦЬКА ЯКІСТЬ -  
ДОСТУПНА ЦІНА



ДОСТАВКА БЕЗКОШТОВНА

ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ  
ТЕПЛА ОСЕЛЯ

т. (067) 537-77-42  
(099) 130-62-50  
0 (800) 50-59-70  
(дзвінки безкоштовні)  
www.tepla-oselya.info

### ЛОМАН ВАКЦИНОВАНИЙ

### БРАУН

100% КРОСС

(067) 428-92-40  
(050) 428-92-40



### ПАМ'ЯТНИКИ

ДОСТАВКА ВОТАНОВАНИХ ОФОРМЛЕННЯ ПЛІТКЕЮ

Портрет на камені Фотомала  
Пам'ятники з мармурової кристи 750 грн.

Пам'ятники з граніту 2600 грн.

м. Кременчук, вул. Київська, 3  
т. (0736) 704-297, 704-510  
(067) 723-19-79  
master-pamyatniki.com.ua



СПРАВЧО-ІНФОРМАЦІОННА СЛУЖБА МЧП "ФІРМА СЛУЖБА СЕРВІС"

### ПАСАЖИРСЬКІ ПЕРЕВОЗКИ

(067) 521-15-58

С МОБІЛЬНОГО БЕСПЛАТНО /CALLBACK

СПРАВКИ І БРОНЮВАННЯ МІСТ КРУГЛОСУТОЧНО

www.15-58.com  
on-line бронювання  
возможна оплата через

Киев • Днепр • Запорожье  
Харьков • Полтава

КОЛЛЕКТИВНІ ПОВІЗКИ автобусами от 16 до 50 мест  
детям до 12 лет скидка 50%

### ВСЯ ОФТАЛЬМОЛОГІЯ В ОДНОМУ ЦЕНТРІ

ЛІКУВАННЯ КАТАРАКТИ від 4500 грн

АКЦІЇ ДЛЯ ПОСТІЙНИХ ПАЦІЄНТІВ з 01.02.20 до 31.12.20

ПРИД'ЯВНИКУ КУПОНА ЗНИЖКА 50 ГРН  
Офтальмологічний центр «Окулюс» Гвардійська 11А  
ПРИД'ЯВНИКУ КУПОНА ЗНИЖКА 50 ГРН

### БУДІВЕЛЬНІ МАТЕРІАЛИ

за найкращими цінами

OSB-10, ПРОФНАСТИЛ КОЛЬОРОВИЙ, ЦЕМЕНТ, ШИФЕР 8-ХВИЛЬОВИЙ ПЛОСКИЙ, ОЦИНК. ЛИСТ, ПРОФНАСТИЛ, МЕТАЛОЧЕРЕПИЦЯ, РУБЕРОІД, ДВП, ГІПСОКАРТОН, ЦВЯХІ, ПІНОПЛАСТ, СІТКА РАБІТЦА, УТЕПЛЮВАЧ, САТЕНГІПС, ІЗОГІПС, ПРОФІЛЬНІ ТРУБИ, БРУС, ДОШКА, РЕЙКА, ПАЙКА, КАНАЛІЗАЦІЯ, ЕЛЕКТРОТОВАРИ, ТА ІНШЕ  
с. Недогарки, вул. Київська, 136 (траса Кременчук-Київ)  
067 535 89 05

## НЕГОДА

# На Полтавщині 42 населених пункти залишились без світла через снігопад



У ніч з 10 на 11 лютого через сніг та шквалісті пориви вітру спрацювали системи захисту і сталося аварійне відключення електропостачання 19 фідерів та 269 трансформаторних підстанцій

— Без електропостачання залишилося 42 населених пункти області в Глобинському, Семенівському, Зінківському, Котелевському, Лохвицькому, Миргородському, Машівському, Кобеляцькому та Полтавському районах, — розповів Віктор Стебляк, начальник управління з питань цивільного захисту Полтавської ОДА. — Роботи з відновлення електропостачання населених пунктів області тривають.

Уночі 10 лютого 25 одиниць техніки і 39 працівників Агентства місцевих доріг Полтавської області та 96 одиниць техніки і 117 працівників Служби автомобільних доріг у Полтавській області розчищали дороги на Полтавщині.

— Станом на 09:00 11 лютого всі автомобільні дороги державного зна-

чення знаходилися в проїзному стані, — повідомила Служба автомобільних доріг Полтавщини. — Підрайонні організації здійснювали очистку від снігу та обробку покриття протиожеледною сумішшю. Роботи проводилися на всіх автошляхах державного значення. Попри заклики утриматися від поїздки під час складних погодних умов водії не відреагували. В результаті отримали декілька ускладнень руху. Ми потерпали від несвідомих водіїв вантажного транспорту, які на несправних автомобілях

та на «лісій» гумі виїхали на шляхи. На автодорозі М-22 Полтава-Олександрія в Лелохівці на підйомі зупинилася вантажівка з причепом за відсутності дизельного пального, яка заблокувала рух транспорту.

— Силами дорожньої організації даний автомобіль був відбуксирований, аби дати проїзд іншому транспорту. На даний час фіксується ускладнення руху в районі села Бондури. Тут вантажівка з причепом на «лісій» гумі не може виїхати на підйом. На місці працюють співробітники поліції та рятувальники. Рух здійснюється в реверсному режимі, повідомляє Служба автомобільних доріг.

Вночі на автошляхах Полтави працювали 45 одиниць техніки. Усі дороги в проїзному стані, комунальна техніка працює й зараз.

Комунальники закликають не залишати свої транспортні засоби на узбіччі, аби не перешкоджати роботі снігоприбиральної техніки.



## ПЕРСПЕКТИВИ

# Пенсійний вік українців буде збільшуватися щороку на один місяць

**Збільшення пенсійного віку визнавали неконституційним. Однак, цей процес неминучий. Про це розповіла голова комітету парламенту з питань соціальної політики Галина Третьякова**



За її словами, підвищення пенсійного віку уникнути не вдасться.

— Є дослідження Світового банку. У ньому йдеться про те, що в 2030 році при параметрах нинішньої солідарної системи у нас пенсія за формулою отримуватимуть 40% громадян. Всі інші будуть отримувати мінімальну пенсію, — розповіла голова комітету з питань соціалістики.

Вона підкреслила, що вирівняти ситуацію, що склалася з пенсіями в нашій країні, можна лише шляхом підвищення пенсійного віку.

— Зараз склалася ситуація: або ми залишаємо пенсійний вік, і у нас поступово, не за часів нашого президента, буде погіршуватися ситуація, або приймаємо рішення, що з 2023 збільшимо пенсійний вік один раз на рік на один місяць, — підкреслила Третьякова.

Відзначимо, що в питанні підвищення пенсійного віку береться до уваги тривалість життя літніх людей після виходу на заслужений відпочинок, тобто період, який проживають люди після виходу на пенсію і до смерті. На сьогоднішній день в Україні налічується 11,3 млн. пенсіонерів, із яких понад тисячу — люди, які переступили столітній рубіж.

# ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ,

1. **Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05428282** (повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або певна, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті) інформація про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля).

Юридична адреса: 39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Кроківський р-н, вул. Флотська, 2, тел./факс: (0536) 75-60-01 (Місцевозначення юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

**2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\***  
**Планована діяльність, її характеристика.**  
Планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію двох наземних резервуарів для зберігання дизельного палива. Порт «Кременчуцький річковий порт» в м. Кременчук по вул. Флотська, 2, Кроківського району, Полтавської області.

**Технічна альтернатива 1**  
На території підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» планується відновити експлуатацію двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup> для зберігання дизельного палива, об'єднаними паливо-роздавальними колонками (ПКР) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями, які в зв'язку з відсутністю виробничої необхідності знаходяться в резерві.

**Технічна альтернатива 2 (нульова альтернатива)**  
В якості технічної альтернативи розглядається варіант відмови від провадження планованої діяльності, тобто залишити резервуари для зберігання дизельного палива в стратегічному резерві. Це призведе до неповного забезпечення власних виробничих потреб підприємства у паливі, не дозволить створити нові робочі місця. Також, відмова від провадження планованої діяльності не до-

зволить збільшити відрахування в бюджет всіх рівнів, що негативно позначиться на розвитку потенціалу міста та регіону в цілому.

**3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи**  
Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1  
Резервуари для зберігання дизельного палива розташовані на території підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2.  
Генеральний план вирішений в технологічній ув'язці з існуючими об'єктами.  
Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації будівель і споруд річкового транспорту для експлуатації та обслуговування будівель і споруд.  
Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2  
Територіальна альтернатива 2 не розглядається, в зв'язку з тим, що планується відновити експлуатацію вже існуючого об'єкту планованої діяльності в межах існуючого та діючого підприємства.

**4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності**  
Соціально-економічна направленість планованої діяльності націлена на забезпечення власних виробничих потреб у паливі, створення додаткових робочих місць з метою працевлаштування місцевого населення. Покращення соціально-економічного стану міста та області завдяки відрахуванням в бюджет податків під час планованої діяльності.

**5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності** (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)  
Максимальний обсяг одночасного зберігання дизельного палива (ДП) складає 37 м<sup>3</sup>.  
Планований річний обсяг використання ДП – до 300 м<sup>3</sup>/рік.  
Розрахункова кількість заправок – 30 од./добу та 4 од./год.

Площа об'єкту планованої діяльності – 30 м<sup>2</sup>.

**6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**  
**Щодо технічної альтернативи 1**  
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України. Санітарно-епідеміологічні обмеження:  
– по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони (СЗЗ) та найближчого житла, рівні граничнодопустимих викидів від технологічного обладнання, фоновий вміст забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;  
– по акустичному впливу – допустимі рівні шуму;  
– по поверхневим та підземним водам – відсутність на них безпосереднього впливу, виключення забруднення підземних та поверхневих вод.  
Технологічні обмеження: дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва, дотримання правил поводження з відходами.  
**Щодо технічної альтернативи 2**  
Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

**Щодо територіальної альтернативи 1**  
В процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись покладених та відведених меж території. Дотримуватись розмірів СЗЗ.  
**Щодо територіальної альтернативи 2**  
Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

**7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**  
**Щодо технічної альтернативи 1**  
Екологічні та інші виключення виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства України, з них ресурсів, а також забезпечення рационального використання природовідновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.  
**Щодо технічної альтернативи 2**  
Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

**Щодо територіальної альтернативи 1**  
Територія об'єкту планованої діяльності розташована в межах підприємства ПрАТ «Кременчуцький річковий порт».

Проведення екологічних та будь-яких інших досліджень виконуватимуться у необхідному обсязі відповідно до діючого законодавства України, з метою забезпечення рационального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

**Щодо територіальної альтернативи 2**  
Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

**8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**  
**Щодо технічної альтернативи 1**  
Можливі впливи планованої діяльності при експлуатації об'єкту на довкілля включають:  
Клімат і мікроклімат: не передбачається.  
Повітряне середовище: під час експлуатації джерелами утворення забруднюючих речовин встановлено технологічне обладнання, в результаті роботи якого будуть відлучатись забруднюючі речовини. При цьому рівень забруднення атмосфери не перевищить санітарно-гігієнічних нормативів.  
Ультразвукове, електромагнітне, іонізуюче забруднення та вібрація не очікуються. Рівень звукового впливу на гранич житлової забудови буде в межах норми.  
Водне середовище: вплив планованої діяльності на водне середовище не відбудеться. Скидання стічних вод у водні об'єкти від планованої діяльності не передбачається.  
Ґрунт: ґрунтово-рослинний покрив відсутній. Об'єкт планованої діяльності розташований на території існуючого підприємства, додаткового відведення земель не потрібно. Для захисту ґрунту в місцях руху транспорту влаштоване герметичне покриття.  
Усі відходи від експлуатації об'єкту будуть передаватися по мірі утворення спеціалізованим підприємствам на утилізацію, видалення, захоронення, знешкодження тощо. Переддача відходів буде здійснюватися лише за наявності відповідної ліцензії в сфері поводження з небезпечними відходами.  
Геологічне середовище: не передбачається.  
Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: планована діяльність не буде негативно впливати на рослинний і тваринний світ.

**ВАРТІСТЬ ЗДОРОВ'Я**

## СБУ накрила мережу аптек з підробними ліками

**У місті Лубни Полтавської області Служба безпеки України виявила та припинила діяльність угруповання, члени якого нелегально виробляли та збували фальсифіковані лікарські засоби**

Про це повідомили в пресслужбі СБУ.

Організатор групи, представник комерційної структури фармацевтичної галузі, облаштував у місті Лубни підпільний цех із виготовлення контрафактних ліків для продажу. Готову продукцію ліки реалізовували через підконтрольну мережу аптек на території регіону.

Під час обшуків за місцями проживання фігурантів справи та на "виробничстві" правоохоронці вилучили понад 20 найменувань підроблених медпрепара-

тів, майже 5,5 кг прекурсорів, пакувальні матеріали, етикетки тощо.

Також виявили медичне обладнання без сертифікатів відповідності та декларацій ресстрації. Наразі правоохоронці вилучають контрафактну продукцію з мережі аптекних закладів, щоб не допустити її придбання споживачами. Виявлені предмети та речовини скерували на експертизу.

У межах кримінального провадження за виготовлення, перевезення, зберігання з метою збуту та збут завідомо



фальсифікованих лікарських засобів, вчинених за попереднього змовою групою осіб, наразі проводяться слідчі дії.

Заходи з викриття зловмисників проводились із залученням Державної служби лікарських засобів та контролю за наркотиками у Полтавській області під процесуальним керівництвом прокуратури.

**ДОГРАЛАСЯ**

## Дівчина застрелила інструктора тиру

**7 лютого в Полтаві сталася трагедія в кульовому тирі "Об'єкт 7.62". Дівчина застрелила втричі старшого за себе інструктора тиру**

18-річна підозрювана прийшла до тиру після сварки із своїм хлопцем на ґрунт ревнощів. Стріляла із пістолета Glock, автомата АК-74 та пістолета Марголіна. Із останнього вона вбила інструктора і наставляла його на іншого.

Попередньо, підозрювана вистрелила в голову та тугуб Ігорю Смолянину. Інший інструктор хотів її зупинити, тоді вона навела зброю на нього, потім на себе, потім знову на чоловіка і знову прикладла ствол до своєї скроні. Інструктор кинувся на неї, дівчина встигла вистрелити втричі, але під час боротьби куля вилетіла в бік дверей. Незабаром на місці вже була поліція.

18-річний кавалер дівчини розповів, що вони познайомилися через інтернет, вона приїхала до нього жити з Дніпра. Дівчина була емоційною, ділилася своїми бажаннями "когось вбити", розповіла, що хотіла поїхати в зону ООС, але її не взяли до армії. Вона була хороним стрільком і сам процес їй подобався.

У ході слідчих дій правоохоронців вразила поведінка дівчини — вона виглядала спокійною, жодних емоцій. Вона вже пройшла освідчування в наркодиспансері. У присутності адвоката повідомила, що її дії не були навмисними.

8 лютого суд обрав підозрюваній заповідний захід у вигляді тримання під вартою без права внесення застави. Дії підозрюваної зараз кваліфікують як умисне вбивство. За такий злочин закон передбачає покарання у вигляді позбавлення волі на строк 7-15 років. Під вартою дівчина буде до 7 квітня.

**СМЕРТЬ ЗАБОРГИ**

## Медсестра в Кременчуці зробила собі смертельну ін'єкцію через борги за кредитом

**30-річна медсестра в Кременчуці на Полтавщині зробила собі смертельну ін'єкцію через борги за кредитом**

Жінку знайшли мертвою в її квартирі у Кременчуці, поруч лежала передсмертна записка.

— Встановлено, що жінка покінчила з життям, ввівши у вену смертельну дозу медичного препарату, — повідомлено «Фактам» пресофіцер Кременчуцького міського відділу поліції Анна Васенко. — Вона працювала медсестрою в одному з лікувальних закладів Кременчука. Колеги мед-

сестри кажуть, що жінка не могла вчасно виплатити свій кредит, їй дзвонили колектори. Їх вона звинуватила в своїй смерті. Перед самогубством написала записку: «У мой смерті не звинувачую нікого. Я пішла на той світ через борги і пресні кредиторів».

Відомо, що Катерина 17 років пропрацювала медсестрою в реанімації Кременчуцької лікарні.

— П'ять років разом про-

жили і я не знав, що в дружини є кредити. Вона в дім нічого не купувала, я шокований, — розповів чоловік загиблої, Станіслав. — Тепер колектори пишуть повідомлення мені. Повідомляють, що треба внести кошти по кредиту. Я про це не знав. Тепер нам погрожують, що придуть і опішуть майно. Я вдома залишав і паспорт, і код ідентифікаційний. З моєї картки зникли 15 тисяч гривень.



Катерина позичала гроші в колег на роботи і взяла багато онлайн кредитів.

Станіслав живе в Кременчуці з матір'ю Марією Карпівною. Вона каже, що також не знала про те, що в невістки є кредити і навіть вона їх брала.

# ЯКА ПІДЛЯГАЄ ОЦІНЦІ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

здійснювати на території діючого підприємства.

Соціальне середовище: планована діяльність позитивно впливає на місцеве економіку через зайнятість місцевого населення, а також в більш довгостроковій перспективі - у вигляді податкових надходжень до місцевого бюджету, і зайнятості технічного обслуговуючого персоналу.

Техногенне середовище: в районі проведення запланованих робіт відсутні об'єкти техногенного середовища, які можуть завдати негативних впливів від планованої діяльності. Проведення робіт передбачено здійснювати при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, що забезпечить ефективний захист навколишнього середовища, від понаднормативного впливу.

На основі результатів досліджень з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля будуть передані усі необхідні додаткові заходи, компенсаційні і інші заходи для забезпечення нормативного стану навколишнього середовища та його безпеки.

**Щодо технічної альтернативи 2**

Відсутня в зв'язку з відмовою від планованої діяльності.

**Щодо територіальної альтернативи 1**

Соціальне середовище, можливий вплив - перевищення гігієнічних нормативів допустимого вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць, перевищення санітарних норм допустимого звукового тиску на межі житлової забудови, недержимання розміру санітарно-захисної зони виробництва.

**Щодо територіальної альтернативи 2**

Не розглядається, в зв'язку з тим, що діяльність планується в межах існуючого та діючого підприємства.

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)**

Планова діяльність об'єкту належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, що можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно пункту 4 частини 3 статті 3 (повернення та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на території викопного палива чи продуктів їх переробки (для площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше) та рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше), включення 14 частини 3 статті 3 (розширення та зміни, вклю-

чаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішеннями про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (в тому числі наявності значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, до яких вплив може зазнати значного негативного трансграничного впливу (зазначених держав)**

Підстави для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля відсутні.

**11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля визначається згідно ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

**12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливість для участі в ній громадськості**

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

- підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

- проведення громадського обговорення планованої діяльності;

- аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під

час здійснення процедури оцінки трансграничного впливу, іншої інформації;

- надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

- врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи об'єктує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливість громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

**13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вказати реє-

страційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спрощить процес ресстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом зазначають свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або об'єктивно відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

**14. Рішення про провадження планованої діяльності**

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде **Висновок з оцінки впливу на довкілля** (вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та інші дозвільні документи, які видаються органами державної влади та місцевого самоврядування відповідно до вимог чинного законодавства України (орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення).

**15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля необхідно надіслати до Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, e-mail: eko@adm-pl.gov.ua, тел: +38 (0532) 50-13-51, факс: +38 (0532) 56-95-08, контактна особа: Корнюшина Ірина Михайлівна (найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)**





www.privatka.ua

# ПРИВАТНА КРЕМЕНЧУЦЬКА Газета

14

ВІСНИК

Видається з 1993 року • № 14 (2007) • 14 лютого 2020 року • Роздрібна ціна 8 грн.

## ЗАПРОШУЄМО НА РОБОТУ

продавців  
прилавкової торгівлі

Графік роботи - позмінний

з/п від 7900 + премії

**ОПТОВИЧОК**

Відділ персоналу:

(098) 117-15-16, (096) 100-18-18

Новий супермаркет у м. Кременчук у р-ні Центрального ринку

## ЗАПРОШУЄ НА РОБОТУ

- касирів, продавців з/п від 8000 + премії
- бариста з/п від 7500 + премії
- завідувача хлібопекарським виробництвом
- операторів 1С з/п від 8960 + премії
- піцайоло з/п від 9700 + премії
- кухаря-шаурміста, кухаря у відділ «Кулінарія»
- охоронників з/п від 7500 + премії
- сушистів з/п від 8600 + премії
- завідувача відділом «Кулінарія»
- вантажників-приймальників з/п від 10650 + премії
- лікарів, тістомісів, формувальників з/п від 7600 + премії
- тех.працівників з/п від 6900 + премії

**Маркетопт**

Відділ персоналу:  
(098) 117-15-16, (096) 100-18-18

Запрошуємо на роботу  
до кулінарного цеху:

- кухарів
  - помічників кухаря
  - технічних працівників
  - вантажників-приймальників
- висока заробітна плата + премії

**Маркетопт**

Відділ персоналу:

(096) 100-18-18, (098) 117-15-16

ПОЛТАВА  
**ОБЛЕНЕРГО**  
КРЕМЕНЧУЦЬКА ФІЛІЯ

Кременчуцька філія  
АТ "Полтаваобленерго"  
Запрошує на роботу:

- МАЙСТЕР** виробничої дільниці 1 гр.
- ЮРИСКОНСУЛЬТ**
- ЕЛЕКТРОМОНТЕР** з експлуатації розподільних мереж
- ЕЛЕКТРОМОНТЕР** з експлуатації електрорічильників
- ПЛИТОЧНИК-ЛИЦЮВАЛЬНИК** 5 розряд
- ШТУКАТУР** 5 розряд
- ПОКРИВЕЛЬНИК** рулонного покриття та покриття із штучних матеріалів, 4 розряд
- ПІДСОБНИЙ РОБІТНИК** тел. (0536) 760-177

мережа магазинів

**МИР МЕБЕЛИ**

вул. Троїцька (Красіна), 101

(067) 530-67-23

вул. Київська, 24

**ЗНИЖКИ 30%**  
до

з 01.02.2020 по 29.02.2020

ШАФИ-КУПЕ

від 2990 грн

ДИВАНИ

від 3590 грн

СПАЛЬНІ

від 5790 грн



ВІТАЛЬНІ

від 1990 грн

КУТОВІ

від 7390 грн

МАТРАЦИ односпальні

від 552 грн



**ДОДАТОК 27**  
**ЛИСТ ЩОДО РОЗМІЩЕННЯ**  
**ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО**  
**ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ ТА**  
**ФОТОФІКСАЦІЯ РОЗМІЩЕНОГО**  
**ПОВІДОМЛЕННЯ НА ДОШКАХ**  
**ОГОЛОШЕНЬ**



**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ**

площа Перемоги, 2, м.Кременчук, 39600, тел.(0536) 73-00-34, факс (0536) 73-00-54  
E-mail: gor@kremen.gov.ua, Web: www. kremen.gov.ua, Код ЄДРПОУ 04057287

18.03.2020 № 01-35/1859

На № 68 від 12.02.2020

**Генеральному директору  
ПрАТ «Кременчуцький  
річковий порт»  
Ждановій Т.І.**

**Щодо розміщення повідомлення з  
оцінки впливу на довкілля**

На Ваш лист від 12.02.2020 № 68 виконавчий комітет Кременчуцької міської ради повідомляє, що «Повідомлення про плановану діяльність, що підлягає оцінці впливу на довкілля» (реєстраційний номер справи ОВД 20202175320 від 17.02.2020), було розміщено 17 лютого 2020 року на сторінці відділу екологічної безпеки офіційного веб-порталу Кременчуцької міської ради та виконавчого комітету з метою ознайомлення мешканців міста з проектованою діяльністю підприємства та інформування населення про вплив на навколишнє природне середовище планованого оновлення умов впровадження діяльності підприємства шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» по вул. Флотська, 2 в м. Кременчуці.

**Перший заступник  
міського голови**

**В. ПЕЛИПЕНКО**

Машина 743843

## ВІДДІЛ ЕКОЛОГІЧНОЇ БЕЗПЕКИ

- Головна
- Стан навколишнього природного середовища
- Природно-заповідний фонд Полтавщини
- Порядки здійснення оперативного контролю за забрудненням атмосферного повітря та реагування в період НМУ у м. Кременчуці
- Положення про відділ
- Очищення влади
  - Заява про проведення перевірки, декларація, повідомлення про початок проходження перевірки, довідка про результати перевірки Федюн О.М.
  - Заява про проведення перевірки, декларація, повідомлення про початок проходження перевірки, довідка про результати перевірки Бабичева Н.В.
  - Заява про проведення перевірки, декларація, повідомлення про

## ОВД 2020



ПрАТ Кременчуцький річковий порт-Повідомлення про ОВД-Оновлення умов діяльності-введення в експлуат. резервуарів для зберігання диз палива від 17.02.2020, номер справи ОВД 20202175320



Дата офіційного ухвалення в Службі регістрів з описом впливу на довкілля (включеному до складу проєкту заяви) і засвідченої відповідно до законодавства України

7202017370  
(проєкційний номер справи про вплив впливу на довкілля планової діяльності (далі називатимемо проєктом) з описом впливу на довкілля, для заповнення якої зазначається суб'єктом господарювання)

**ПОВДОЛЕННЯ**  
**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля**

**Прогнози впливів територіально-промислової діяльності**

код ЄДИНОГО ЄАІД-2019

Інформація про суб'єкта господарювання

Інформація про суб'єкта господарювання

1. **Інформація про суб'єкта господарювання**  
Проект адрес: 39630 Полтавська обл., м. Кременчук, Кіровоградський р-н, вул. Фішальська, 2, тел./факс: (0536) 75-60-01

2. **Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи\***  
Планується оптимізувати умови виробництва планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію атмосферних ресурсів для зберігання дизельного палива. Проект «Атмосферний річковий порт» м. Кременчук по вул. Фішальська, 2, Кіровоградського району, Полтавської області.

3. **Місце виробництва планованої діяльності, територіальні альтернативи**  
Місце виробництва планованої діяльності територіально альтернативи немає.

4. **Місце проведення планованої діяльності; територіальні альтернативи 2**  
Територіальні альтернативи 2 не розроблялися, в зв'язку з тим, що підлягає плануванню діяльності лише існуючого об'єкту планованої діяльності в межах існуючого та діючого підприємства.

5. **Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**  
Максимальний обсяг опомовленого зберігання дизельного палива (ДП) складає 37 м<sup>3</sup>. Планований річковий обсяг використання ДП – до 300 м<sup>3</sup>/рік. Розрахункова кількість маразок – 30 од. ДП/рік та 4 од./год.

6. **Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**  
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України.

7. **Необхідна спеціальна інженерна підготовка і наміст території за альтернативами:**  
Необхідна спеціальна інженерна підготовка і наміст території за альтернативами немає.

8. **Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля:**  
Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля описані в розділі 2 цього проєкту.

9. **Надійшли чи будуть надані відповідні гарантії:**  
Надійшли відповідні гарантії згідно з діючим законодавством України.

10. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

11. **Підприємство має бути введено в експлуатацію:**  
Підприємство має бути введено в експлуатацію після отримання відповідних ліцензій.

12. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

13. **Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, не проводилося.

14. **Рішення про проведення планованої діяльності:**  
Рішення про проведення планованої діяльності прийнято.

15. **Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, враховані.

16. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

17. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

18. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

19. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

Ціллю призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації будівель і споруд різьного типу транспорту для вантажних та пасажирських перевезень.

4. **Соціально-економічні впливи планованої діяльності**  
Соціально-економічна вигода від планованої діяльності полягає в забезпеченні вільних вантажних перевезень у місті, створенні додаткових робочих місць з метою підвищення рівня життя мешканців. Поширення соціально-економічної стабільності та області м'якшого адміністративного впливу в межах планованої діяльності.

5. **Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**  
Максимальний обсяг опомовленого зберігання дизельного палива (ДП) складає 37 м<sup>3</sup>. Планований річковий обсяг використання ДП – до 300 м<sup>3</sup>/рік. Розрахункова кількість маразок – 30 од. ДП/рік та 4 од./год.

6. **Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**  
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно діючого законодавства України.

7. **Необхідна спеціальна інженерна підготовка і наміст території за альтернативами:**  
Необхідна спеціальна інженерна підготовка і наміст території за альтернативами немає.

8. **Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля:**  
Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля описані в розділі 2 цього проєкту.

9. **Надійшли чи будуть надані відповідні гарантії:**  
Надійшли відповідні гарантії згідно з діючим законодавством України.

10. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

11. **Підприємство має бути введено в експлуатацію:**  
Підприємство має бути введено в експлуатацію після отримання відповідних ліцензій.

12. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

13. **Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, не проводилося.

14. **Рішення про проведення планованої діяльності:**  
Рішення про проведення планованої діяльності прийнято.

15. **Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, враховані.

16. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

17. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

18. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

19. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

20. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

21. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

22. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

23. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

24. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

25. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

природних ресурсів, а також забезпечення безпеки аварійних, відновлювальних, захисних та компенсаційних заходів.

8. **Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля:**  
Вплив діяльності на довкілля та заходи з мінімізації впливу на довкілля описані в розділі 2 цього проєкту.

9. **Надійшли чи будуть надані відповідні гарантії:**  
Надійшли відповідні гарантії згідно з діючим законодавством України.

10. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

11. **Підприємство має бути введено в експлуатацію:**  
Підприємство має бути введено в експлуатацію після отримання відповідних ліцензій.

12. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

13. **Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, не проводилося.

14. **Рішення про проведення планованої діяльності:**  
Рішення про проведення планованої діяльності прийнято.

15. **Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля:**  
Усі зазначені та запропоновані громадянськими запланованої діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає наданню до звіту з оцінки впливу на довкілля, враховані.

16. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

17. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

18. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

19. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

20. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

21. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

22. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

23. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

24. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

25. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

26. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

27. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

28. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

29. **Відповідність діяльності вимогам законодавства:**  
Діяльність відповідає вимогам законодавства України.

Самое главное при выборе...  
ПОНЕЖИМЕНЕ  
ПРОФИЛЬНАЯ ЗАДАЧА...  
1. Информационный...  
2. Информационный...  
3. Информационный...  
4. Информационный...  
5. Информационный...  
6. Информационный...  
7. Информационный...  
8. Информационный...  
9. Информационный...  
10. Информационный...  
11. Информационный...  
12. Информационный...  
13. Информационный...  
14. Информационный...  
15. Информационный...  
16. Информационный...  
17. Информационный...  
18. Информационный...  
19. Информационный...  
20. Информационный...



**ДОДАТОК 28**  
**ЛИСТ ДЕПАРТАМЕНТУ ЕКОЛОГІЇ**  
**ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**  
**ПОЛТАВСЬКОЇ ОДА ЩОДО**  
**НАДАННЯ ГРОМАДСЬКІСТЮ**  
**ЗАУВАЖЕНЬ І ПРОПОЗИЦІЙ ДО**  
**ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ**



ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Зигіна, 1, м. Полтава, 36000, тел./ факс (+38 0532) 56-95-08  
E-mail: eko@adm-pl.gov.ua, Web: http://www.eco-poltava.gov.ua, Код ЄДРПОУ 38719424

19.03.2020 № 1491/04.3-05

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Приватне акціонерне товариство  
«Кременчуцький річковий порт»**

Щодо надання довідки про відсутність зауваження і пропозиції від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

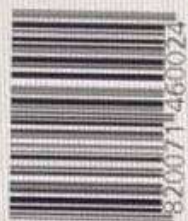
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської облдержадміністрації (далі – Департамент) повідомляє, що з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність Приватного акціонерного товариства «Кременчуцький річковий порт» щодо оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива (реєстраційний номер 20202175320 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля від 18.02.2020), протягом визначеного пунктом 7 статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» терміну зауваження і пропозиції від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля на адресу Департаменту не надходили.

Директор Департаменту

М.БРИКУЛЬСЬКИЙ

Ірина Корнюшкіна  
Надія Перлова (0532) 569508

**ДОДАТОК 29**  
**КОПІЇ ДВОХ ПУБЛІКАЦІЙ У ЗМІ**  
**ОГОЛОШЕННЯ ПРО ПОЧАТОК**  
**ГРОМАДСЬКОГО ОБГОВОРЕННЯ**  
**ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА**  
**ДОВКІЛЛЯ**



www.privatka.ua

# ПРИВАТНА КРЕМЕНЧУЦЬКА Газета

27/28

Видається з 1993 року • № 27/28 (2020) • 31 березня 2020 року • Роздрібна ціна 8 грн.

ТЕПЛІ КРЕДИТИ

м. Кременчук  
вул. Премоги, 32/3  
(по вул. Сердюка)  
т. 067-535-34-14

КОНКОРД

МЕТАЛОПЛАСТИКОВІ **ВІКНА** БАЛКОННІ РАМИ. РОЛЕТИ

ОФІЦІЙНИЙ ПРЕДСТАВНИК **RENAU**

**SUNNY** ЖАЛЮЗІ, РОЛОВІ ШТОРИ  
ЗІП-СИСТЕМИ  
ПЕРГОЛИ, МАРКІЗИ

т. 067-904-42-44

**ЗНИЖКА -20%**  
з 01.03 до 30.04.2020р.

**ВІКНА** під "ключ"

АРКИ • ЛОДЖІ • БАЛКОНИ  
ЖАЛЮЗІ • РОЛЕТИ  
РИМСЬКІ ШТОРИ

**ДВЕРІ**  
МЕТАЛЕВІ ВХІДНІ  
І МІЖКІМНАТНІ

вул. Гагаріна, 28 магазин "Городок"  
(098) 115-79-39, (050) 036-78-98 Наш сайт: gorodok1.com.ua

ВЕСНЯНІ ЗНИЖКИ НА **ВІКНА**  
**-25%**  
з 01.03 до 30.04.2020 р

БАЛКОННІ РАМИ  
РОЛЕТІ • ЖАЛЮЗІ  
МЕТАЛЕВІ ДВЕРІ

вул. Лікаря Богасєвського, 2/7  
(097) 522-83-04 • (098) 982-57-77

VEKA

**ВІКНА • ДВЕРІ**

Ролети • Жалюзі  
Москитні сітки  
Балкони під ключ  
Металоконструкції  
Металопластикові  
розсувні системи  
Ворота  
(відкатні, гаражні, промислові)  
Зовнішнє утеплення стін  
Бетонні роботи  
Двері вхідні та міжкімнатні

096-55-490-96

Коронавірус: профілактика інфікування і поширення

МІНІСТЕРСТВО ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ

IFRC

QR CODE

redcrossukraine  
REDCROSS.ORG.UA

• **Градджск** пгт, дом 2-эт., 260/58кв.м, 4 комн., все удобства, баня, гараж, погрєб, р-н нов. гимнази, возм. обмен. Тел.0-96-955-81-03, 0-97-135-45-49.

• **Градджск** пгт, дом 90 кв.м, р-н авто-парка, газ, вода, с/у, 5-комн., хоз. постр., лес, водохран., гараж, сарай, или обмен на Кременчуг. Тел.0-67-869-01-55.

• **Градджск**, дом, гараж, л/кухня, ремонт, удобства, отопление газовое, дом под сай-дингом, или обмен. Тел.0-68-724-30-15

• **Градджск**, ул.Степовая, д.31, дом 40кв.м, хоз. постр., 2000. Тел.0-97-949-73-75 Татьяна.

• **Градджск**, центр, дом 68кв.м, газ вода, удобства, 10000. Тел.0-67-136-04-03

• **Градджск**, центр, дом 80 кв.м, с ме-белью, с техникой, хоз. постр., огород, срочно, недорого. Тел.0-67-970-10-68, 050-724-88-77

• **Гуньки** с., дом кирп., 2 комн., удобства, хоз. постр., гараж, погрєб, газ, отопл., 25 сот. огород, р.Псѐл, или обмен на кварти-ру. Тел.0-96-298-20-90.

• **Деревіска** с., Онуфр. р-н, ул.Озѐрная (обращаться ул.Прибрежная, 27), не-достр.дом 8х12м, крыша оцинков., ко-лодец, погрєб, сад, 30сот. рядом озеро, Днепр, соснов.лес, возм. устан. солнеч. батарей 8х10м. Тел.0-97-779-69-47.

• **Деревіска** с., будинок 52кв.м, кухня, дві госп. будівлі, ділянка орна 20 сот., сад, поряд Дніпро. Тел.0-96-798-67-03, 0-96-599-80-02.

• **Деревіска** с., вул.Скориніна, будинок 6х10м, госп. будівлі, колодязь, сад, 25 сот., поряд зуп. автобуса, заправка, олійниця, млин, зверт. по вул.Прибереж-на, 27. Тел.0-97-523-82-40.

• **Європейська** ул., д.4, дом 1980г/л, 40кв.м, Зкомн., кухня, прихожая, индив. отопл., погрєб, л/кухня, гараж 40кв.м, нов.бесєдка, окна, двери, котѐл, забор-нов., или обмен. Тел.0-67-190-24-55.

• **Запсілля** с., будинок 58кв.м, усі зручності, 2 кімн., кухня, веранда 2 пов., 1кімн. літн.вар-т, гараж, сарай, душова, хол./гар. вода в будинку, водян.опалення. Тел.0-96-245-01-59.

• **Запсілля** с., Кременчуц. р-н, вул.Цен-тральна, б.4, будинок 69,7кв.м, житл.С 34кв.м, газ, опал., госп. будівлі, недоро-го. Тел.0-67-540-99-52.

• **К.Потоки** (р-н «Маяк»), дом кирп., 63кв.м, вода, удобства во дворе, газов. труба во дворе, хоз.постр., погрєб, л/кухня, 8сот., хор.жил.сост., рядом ост., маг., или обмен на 1-комн.кв. на Раковке, 12999. Тел.0-67-530-76-20.

• **К.Потоки** с., 1/2 дома кирп., комн., спальня, кухня, коридор, 22 сот. + 8 сот., газ подведѐн к дому. Тел.0-96-163-10-68, 0-67-734-51-19.

• **К.Потоки** с., дом 70 кв.м, 28 сот., в доме все коммуникации, хоз. постр., двор по-крыт европлиткой. Тел.0-98-903-10-00, 0-50-873-22-57.

• **К.Потоки** с., Кременчуц. р-ну, будинок з газом, 28 сот. приват. Тел.0-96-389-52-16, 0-67-713-90-20.

• **К.Потоки**, дом 72 кв.м, подвал, газ, 25 сот. приват., бетонний забор, 7000. Тел.0-67-116-71-11

• **К.Потоки**, дом с газом, с/у в доме, 9000. Тел.0-67-116-71-11

• **К.Потоки**, дом, огород, сад, газ, хоз. постр., вода во дворе, или обмен на кв-ру на Раковке, 9500. Тел.0-67-706-89-75.

• **К.Потоки**, р-н Маяк, дом, газ, вода, 15 сот., выход к воде,15500. Тел.0-67-116-71-11

• **Калантаєв** с., Светловодского р-на, дом, с докум., 76 сот., вода, туалет, ванна в доме, срочно. Тел.0-97-250-21-42, 0-98-209-12-00.

• **Коржовка**, дом + 60соток, газ, удобства, хоз.постройки, гараж, погрєб. Тел.0-68-724-30-15

• **Крамаренки** с., 25км от города, дом 68,5кв.м, кирп., печн. отопл., газ-баллон, вода, с/у в доме, хоз. постр., погрєб, скважина, теплиця, фрукт.сад, огород. Тел.0-96-313-09-75.

• **Крамаренки** с., дом, 3 комн., постр., гараж, 60 сот., 6500. Тел.0-97-836-91-10.

• **Кривуши** с. (начало), дом кирп., 81кв.м, 4 комн. Тел.0-99-488-94-28.

• **Кривуши** с., дом недостр., 18 сот., или обмен на 2-комн. кв. Тел. 067-531-19-77

<b>БЕЗКОШТОВНА</b> <b>КОНСУЛЬТАЦІЯ</b> <b>по ЗЕМЛЬНИМ</b> <b>ПАЯМ ТА С/Г ЗЕМЛЯМ</b>	<b>АГРОЖИТНИЦЯ</b>
- допомога адвокатів - прийняття спадщин - допомога як отримати 2 га - оренда за домовленістю (на ваших умовах) - покупка права на пай від 15 до 49 років.	 <b>050-179-555-3</b> <b>097-179-555-3</b> Наш сайт: <b>пай.укр</b> <b>Агрожитниця.укр</b>
Власник залишається незмінним	

• **Кривуши** с., часть дома, ост.Магазин, обл. кирп., 46кв.м, 2комн., кухня, газ, 5 сот., сарай, с/у на улице, отд. вход, 7500. Тел.0-96-155-17-28.

• **Кривуши**, район школы, 32сотки, дом глинобитный, печное отопление, свет, вода на участке, газ рядом. Тел.0-67-136-04-03

• **Крюков**, дом 55кв.м, хоз. постр., газ, свет, вода, срочно. Тел.0-67-707-30-09.

• **Крюков**, дом, ост.Гарматная, кирп. 53кв.м, газ, вода, удоб. во дворе, кирп. гараж, угловой уч-к огражд. кирп. забором, 6сот. приват.+ дом 65кв.м кирп. без внутр. работ., 13999.Тел.0-67-530-76-20.

• **Крюков**, Кировоградская ост., 1/2 кирп. дома, 50 кв.м, газ в доме, 2-комн., в жил. сост., отдел. вход, 1,5 сот., магазин, остан. рядом, 7500. Тел. 067-689-38-26

• **Крюков**, ост.Гарматная, дом кирп., 65кв.м, 4комн., с газом, вода и удобства во дворе, л/кухня с газом, погрєб, кирп. забор, 5сот. приват., хор. сост., 14300. Тел.0-96-155-32-97.

• **Крюков**, ост.Трансформатор, дом 57кв.м, 4комн., с газом, вода и удобства во дворе, л/кухня, 8сот., 9999. Тел. 067-530-76-20

• **Крюков**, р-н вагонзавода, дом со всеми удобствами, веранда, коридор, с/у, кух-ня, 4комн., гараж 2эт. с комн. наверху, сарай, погрєб, лет.душ, туалет, 8,4сот. приват., 26000\* Тел.0-97-147-93-72, 0-99-337-06-72.

• **Крюков**, р-н заправки на Зеленой, кирп. дом, свет, газ, удобства во дворе, сква-жина 50кв.м, 4 комн., 10 сот. Тел.0-67-545-19-51.

• **Крюков**, р-н карьера, дом кирп., 4 комн., 52,5кв.м, газ, вода в доме, са-рай, погрєб, гараж мет., 8,2сот. приват., 11000. Тел.0-68-595-76-11.

• **Крюков**, р-н Кострома, дом, сарай, гараж, 5 сот., рядом Днепр. Тел.0-97-232-77-68.

• **Крюков**, р-н ул.Кировоградской, 1/2 дома, 4 комн., котѐл на газе и твѐрд. топливо, сарай, нов. забор, насос, огород, лет. душ, отд. вход. Тел.0-96-995-95-05.

• **Лашки** р-н, дом кирп., 115 кв.м, 2-эт., 3-комн., кухня, с/у, кафель, м/пласт. окна, газ, котѐл, 7сот., 30000, или обмен на 1-комн. кв. Тел.0-67-401-48-63.

• **Лашки** р-н, дом небольшой, 2 эт., 2 комн., газифік., возле асфальта, маг. и ост. 100м, или обмен, возм. рассрочка, вар-ты. Тел.0-97-243-15-14.

• **Лашки**, дом жилой, с хоз. постр. Тел.0-97-906-52-65.

• **Лашки**, р-н магазина, 60кв.м, кирп. дом в жил.сост., выс.потолки, 4комн., кухня, коридор, комн.под с/у, треб. косм.ремонт, вода городская, заведена в дом, слив.яма. 5сот.приват., нов.бетон. забор, мет.ворота, 16000\*. Тел.097-054-07-36.

<b>Назва компанії, СПДФО, фірми</b>	<b>Послуги</b>	<b>Адреса, телефон</b>	<b>Графік роботи</b>
<b>Адвокат</b> <b>Тетяна Гузь</b> <i>(се-но №1230 від 22.03.2013 року)</i>	Послуги адвоката в кримінальних та цивільних справах. Скла-дання всіх видів правових документів. Представництво в судах всіх інстанцій. Надання усних та письмових консультацій. Адво-катське розслідування	м.Кременчук, вул. Шевченко, 30/7, кв.4. Тел. 098-66-55-143; 093-708-97-84, 097-07-08-245 (телефонувати в невідкладних випадках цілодобово) E-mail: advokat-tatiana-guz@mail.ru Сайт: advokat.webgid.info	Пн.-Пт. з 9:00 до 18:00; Сб. з 9:00 до 12:00; Нд. за домовленістю У невідкладних випадках телефонувати цілодобово

• **М.Кахновка** р-н, дом 55кв.м, глиноб. обл. кирп., 2-комн., жил. сост., газ, котѐл, вода в доме, кондиц.,13сот. приват., вар-ты, 9900, или обмен на 1-комн. кв. Тел.0-67-401-48-63.  
• **М.Кахновка** с., дом 85кв.м, с удобствами в доме, сарай 100кв.м, зимняя кухня, две скважины, сарай для коз, 20сот. приват., подвал, ореховый сад. Тел. 066-475-89-72 (от хозяйина)

• **М.Кахновка**, дом 160кв.м, 2016г/л, 2 эт., 3 комн., кухня, с/у в доме, 2 гаража, м/пл.окна, проводка, газ,котѐл, отопл., бетон.забор, 23сот., 20900. Тел.0-67-401-48-63.

• **М.Кахновка**, дом, газ, вода, нов. забор, нов. окна, л/кухня жилая, 10 сот., срочно, вар-ты. Тел.0-97-567-99-23, 0-97-416-56-09.

• **Максимівка** с., будинок 64кв.м, газов./пічне опалення, вода в будинку, криниця, л/кухня газофік., сарай, підвал, 2гаражі (на авто та на мотоцикл), погріб, 25сот. Тел.0-98-808-76-33 Ольга.

• **Максимівка** с., дом кирп., 50кв.м, 4 комн., газ, вода, л/кухня, кирп. гараж, подвал, хоз. постр., 20 сот., сад, рядом ост., маг., водоохранилище, 8000. Тел.0-98-808-76-33.

• **Максимовка** с., Кремен.р-н, дом 1971г/л, 78кв.м, 5комн., коридор, кирп., хор.жил. сост., газ, колодец с насосом, л/кухня, 2гаража, сарай, 25сот., виноград-ник, рядом водохран., ост., маг., 10500. Тел.0-97-763-99-64.

• **Максимовка** с., центр, дом 45,8кв.м, жилая 27,5кв.м, 2 комн., кухня, пл/окна, с/у в доме, 28сот., 5000\*. Тел.0-63-602-25-57.

• **Манжелия** с., дом 60 кв.м, газ, вода, 30 сот., 75000грн. Тел. 067-136-04-03

• **Мануйловка** с., Козельц. р-на, дом 1973г/л, 7х9м, 4комн., газ, дрова, хоз. постр., л/кухня, гараж, 0,50га приват., рядом Псѐл, луг, лес. Тел.0-95-730-66-77, 0-66-296-04-49.

• **Н.Знам'янка** с., будинок 45кв.м, 21 сот., в будинку: газ, вода, зручності. Тел.0-97-594-60-18.

• **Н.Знаменка**, дом 50кв.м, 2 комн., м/пл.окна, газов.котѐл и отопл., гараж с ямой, л/кухня, погрєб, забор, ворота, 20сот., 12000, или обмен на 1-2-комн. кв. Тел.0-67-401-48-63.

• **Н.Знаменка**, дом глинобит., 42 сот. приват., 5 сот. под строит-во возле дома, на границе с городом, срочно, не-дорого. Тел.0-66-492-32-58, 0-97-487-32-70.

**Юридичні послуги**

<b>Назва компанії, СПДФО, фірми</b>	<b>Послуги</b>	<b>Адреса, телефон</b>	<b>Графік роботи</b>
<b>Адвокат</b> <b>Тетяна Гузь</b> <i>(се-но №1230 від 22.03.2013 року)</i>	Послуги адвоката в кримінальних та цивільних справах. Скла-дання всіх видів правових документів. Представництво в судах всіх інстанцій. Надання усних та письмових консультацій. Адво-катське розслідування	м.Кременчук, вул. Шевченко, 30/7, кв.4. Тел. 098-66-55-143; 093-708-97-84, 097-07-08-245 (телефонувати в невідкладних випадках цілодобово) E-mail: advokat-tatiana-guz@mail.ru Сайт: advokat.webgid.info	Пн.-Пт. з 9:00 до 18:00; Сб. з 9:00 до 12:00; Нд. за домовленістю У невідкладних випадках телефонувати цілодобово

## Оголошення

оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, оцінки впливу на довкілля

Протягом усього строку громадсько-го обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обгрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу гро-мадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

У разі виникнення форс-мажорних обставин (згідно змін до Закону Украї-ни «Про торгово-промислові палати в Україні»), якими до форс-мажорних об-ставин віднесено карантин) вбачається за необхідне утриматись від проведен-ня громадських слухань, запланованих на період дії форс-мажорних обставин. В період дії карантину подання заува-жень, коментарів та пропозицій по пла-

## Оголошення

оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на до-вкілля та іншої додаткової інформації, оцінки впливу на довкілля

Протягом усього строку громадсько-го обговорення громадськість має пра-во подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обгрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу гро-мадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

У разі виникнення форс-мажорних об-ставин (згідно змін до Закону Украї-ни «Про торгово-промислові палати в Україні»), якими до форс-мажорних об-ставин віднесено карантин) вбачається за необхідне утриматись від проведен-ня громадських слухань, запланованих на період дії форс-мажорних об-ставин. В період дії карантину подання заува-жень, коментарів та пропозицій по пла-

<b>Назва компанії, СПДФО, фірми</b>	<b>Послуги</b>	<b>Адреса, телефон</b>	<b>Графік роботи</b>
<b>Адвокат</b> <b>Тетяна Гузь</b> <i>(се-но №1230 від 22.03.2013 року)</i>	Послуги адвоката в кримінальних та цивільних справах. Скла-дання всіх видів правових документів. Представництво в судах всіх інстанцій. Надання усних та письмових консультацій. Адво-катське розслідування	м.Кременчук, вул. Шевченко, 30/7, кв.4. Тел. 098-66-55-143; 093-708-97-84, 097-07-08-245 (телефонувати в невідкладних випадках цілодобово) E-mail: advokat-tatiana-guz@mail.ru Сайт: advokat.webgid.info	Пн.-Пт. з 9:00 до 18:00; Сб. з 9:00 до 12:00; Нд. за домовленістю У невідкладних випадках телефонувати цілодобово

• **Набережне** с., дом, 40 сот., сад (60де-ревьев), малина, клубника, сортовий виноград, газ в доме, печка, колонка с мотором. Тел.0-96-363-03-92, 0-98-391-03-06.

• **Нагорная** часть, дом нов. постройки, 160м.кв, камин, отопл. газовое, удобства, ремонт, гараж 8х12, 4 сот., возм. обмен на 2 кв-ры. Тел.0-67-136-04-03

• **Нагорная** часть, по Чкалова, дом 73кв.м, 3 комн., удобства, газ, вода центральная, хоз.постройки, 5 сот. Тел.0-98-207-01-18

• **Нагорная** часть, часть дома с отдел. входом, гараж, заезд, хоз.постр., паровое отопление (2-контактну котѐл). Тел.0-67-136-04-03

• **Недогарки** с., будинок, 5кімн., гараж, сарай, л/кухня, газ, колодязь, приват., поблизу зуп., траса, водосховище, ліс. Тел.0-97-260-34-77.

• **Недогарки** с., вул.Київська, будинок, 30 сот., газ, госп. будівлі, гараж, сарай, л/кухня. Тел.0-98-938-14-05.

• **Недогарки** с., дом 50кв.м, в доме газ, вода, бойлер, на улице бесєдка, баня, 25 сот., рядом ост., маг., школа, 15000. Тел.0-97-458-11-07.

• **Недогарки** с., дом 80кв.м, Зкомн., кух-ня, с/у и газ в доме, м/пл.окна, роллеты,

нов.кафєл, нов.сант., ремонт. 25сот., гараж, погрєб, хоз.постр., 20500\*, или обмен. Тел.067-689-38-26

• **Недогарки** с., старый будинок, можл. під знесення, ділянка 0,25га приват., по-близу газ, зуп. автобуса, водосховище. Тел.0-98-210-37-93.

• **Нильское** с., Светловодского р-на, дом 44 кв.м, печ. отопл., хоз. постр., колодец во дворе, баня, приват., 2500\* . Тел. 068-319-61-19 Владислав.

• **Новосѐловка** с., дом 114кв.м, 2015г/л, 20 сот., 3 комн., с/у, утеплѐн, м/пл. окна, утеплѐн, забор, ворота, свет, газ, каналіз. Тел.0-97-423-43-93.

• **Обознівка** с., 20км від Кременчука, будинок, 3 кімн., кладова, сніи, пл/вікна, газ, вода, 20 сот., сад, поблизу річка, 80000\* або здам. Тел.0-97-494-04-88.

• **Онуфривска** с., дом 75кв.м, колодец, скважина, баня, л/кухня, 6 сот. Тел.0-96-087-47-35.



# ОГолошення про Початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність
ПраТ «Кременчуцький річковий порт» – спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів. З метою розширення виробничих потреб підприємства планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива.

Оновлюється експлуатація двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м3 та 25 м3, які обладнані паливо-роздавальними колонками (ПРК) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями. Резервуари встановлені на бетонних опорах. У конструктивному плані кожен резервуар обладнаний зливовим, дихальним та замірним пристроями, максимальна кількість заповнень на рік – 100.

Колонки паливо-роздавальні призначені для вимірювання обсягу виданої дози однокомпонентного палива. Но-мінальна потужність колонок: КЕД-50-0,25 – 50 л/хв.; КЕД-90-0,25-1-1 – 90 л/хв. Мінімальна доза видачи палива для ПРК – 2 л.

Загальна площа об'єкту планованої діяльності складає 30 м2. Плануємий річний обсяг використання дизельного палива – до 300 м3/рік. Розрахункова кількість заправок – 30 од./добу та 4 од./год. Максимальний обсяг одночасного зберігання дизельного палива складає 37 м3.

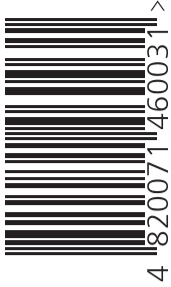
Планована діяльність здійснюється на існуючій промисловій території ПраТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: вул. Флотська, 2, м. Кременчук Полтавської області. (загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05428292, Юридична адреса:

Україна, 39630, Полтавська область, м. Кременчук, Крюківський район, вул. Флотська, 2, тел. (0536) 75-60-01

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)



# Для ДОМУ і СІМ'І®

"Кременчуцький Телеграфъ "Для дому і сім'ї глос"

№14 (945), 2 квітня 2020 року

Ціна 3,50 грн.

## Старі й самотні

### Хто допоможе хворим і людям похилого віку



с.6

#### Гарячі телефонні лінії

Куди звертатися, якщо є симптоми, схожі на коронавірус?

с.2

#### Обережно шахраї

Нова схема вимагання грошей під час карантину

с.3

#### Перемога над коронавірусом

Ексклюзивні історії людей, які одужали від COVID-19

с.4-5

#### Великдень онлайн

Як українці відмічатимуть пасхальні свята

с.5

#### Щоб вродила велика

Чим підживити популяцію весною

с.3

#### Безпечні магазини

Як ходити за покупками та дезінфікувати речі під час пандемії

с.12

#### Магнітні бурі у квітні

с.15

КИЇВСЬКИЙ ЦЕНТР ЗАХВОРЮВАНЬ ХРЕБТА ТА СУГЛОБІВ



### ЗАПРОШУЄ на прийом до головного лікаря

Владимирова Романа Романовича

статті лікаря на сайті [spinanebolit.com.ua](http://spinanebolit.com.ua)

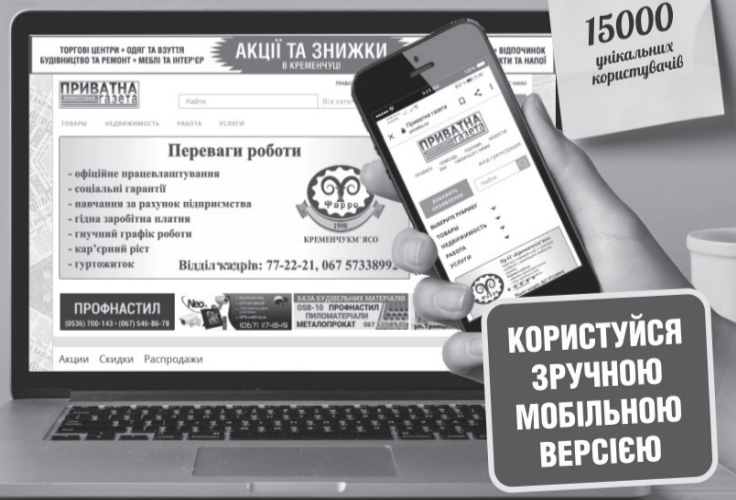
попередній запис  
(096) 953-00-18  
(050) 303-81-24  
(0536) 78-22-24

### ПОДАВАЙ ОГолошення в приватну газету з сайту PRIVATKA.UA

125000 переглядів за місяць

72000 з мобільного

15000 унікальних користувачів



КОРИСТУЙСЯ ЗРУЧНОЮ МОБІЛЬНОЮ ВЕРСІЄЮ

Техдопомога по сайту з 9:00 до 18:00: ☎ 066-216-74-17

## www.telegraf.in.ua

### САМИЙ ІНФОРМАЦІЙНИЙ САЙТ РЕГІОНУ



МЫ ЗНАЕМО УСІ НОВИНИ!

## БУДІВЕЛЬНІ МАТЕРІАЛИ

за найкращими цінами

### OSB-10, ПРОФНАСТИЛ КОЛЬОРОВИЙ,

ЦЕМЕНТ, ШИФЕР 8-ХВИЛЬОВИЙ ПЛОСКИЙ, ОЦИНК. ЛИСТ, ПРОФНАСТИЛ, МЕТАЛОЧЕРЕПИЦЯ, РУБЕРОЇД, ДВП, ГІПСОКАРТОН, ЦВЯХИ, ПІНОПЛАСТ, СІТКА РАБІТ ЦА, УТЕПЛУВАЧ, САТЕНГІПС, ІЗОГІПС, ПРОФІЛЬНІ ТРУБИ, БРУС, ДОШКА, РЕЙКА, ПАЙКА, КАНАЛІЗАЦІЯ, ЕЛЕКТРОТОВАРИ, ТА ІНШЕ

с. Недогарки, вул. Київська, 136 (траса Кременчук-Київ)  
**067 535 89 05**

ЕКСПЕРИМЕНТ, ЩО СПРАЦЮВАВ

Як містечко на півночі Італії перемогло коронавірус

На другому етапі перевірки виявилось, що рівень нових інфікувань знизився на 90%

Експеримент допоміг італійцям зупинити поширення коронавірусу в містечку Во Эуганео на півночі країни. З самого початку активного розповсюдження COVID-19 в Італії тут почали масово тестувати населення.



Деталі і коментарі: У містечку, де проживає 3,4 тисячі людей, тест на COVID-19 зробили усім. Перевірили навіть тих, у кого взагалі немає симптомів. Людей, у яких виявили захворювання, відправили на суворий карантин. Так само вчинили з особами, які з ними контактували. Через 10 днів тест провели повторно.

"Коли людей перевірили вдруге, то виявилось, що рівень нових інфікувань знизився на 90%", — цитує BBC професора Андреа Кресанти з Імперіального коледжу Лондона. Саме під час другого тестування виявили шість нових хворих, у яких ще не було симптомів. Людей одразу відправили на карантин. Якби цього не зробили, то коронавірус продовжував би ширитися містом. Тепер цю практику хочуть розповсюдити на весь регіон Венето.

Тим часом Італія випередила Китай за кількістю померлих від коронавірусу. За даними карти, яку розробив Центр системних досліджень та інжинірингу при Університеті Джона Хопкінса, впродовж останньої доби в країні померли 427 людей, а загальна кількість загиблих сягнула 3405 осіб. Від початку поширення захворювання медики виявили COVID-19 у понад 41 тисячі жителів країни, повністю одужали лише 4440 осіб.

За даними Європейського центру з профілактики та контролю захворюваності, четверта частина людей, у яких діагностували коронавірус, молодші за 50 років. Лише 9 з усіх померлих були у віці до 40 років. Ще 25 померлим було від 40 до 49 років, а 83 — від 50 до 59 років.

Далі смертність різко зростає. У віковій категорії від 60 до 69 років медики зафіксували 312 летальних випадків, від 70 до 79 — 1090, від 80 до 89 — 1234 (не виживає кожен четвертий), ще 285 померлих мали понад 90 років. Цей аналіз фахівці зробили, коли у країні було 3047 смертей.

expres.online

Вони перемогли

Ексклюзивні історії людей, які одужали від COVID-19

Понад 300 тисяч людей на планеті захворіли на коронавірус, який паралізував чи не увесь світ. Понад 90 тисяч одужали! Як їм це вдалося? У цей непростий час ми розшукали історії тих, хто подолав хворобу, аби розповісти їх вам

Пацієнт номер один

Хворий на коронавірус 39-річний чоловік із Чернівецької області — перший в Україні, у кого діагностували цю хворобу, — уже викинувся, його виписали додому. Нагадаємо, 29 лютого він викликав "швидку" й повідомив, що після повернення з Італії почувається погано. У нього підвищилася температура — до 37,5 градуса, з'явився сухий кашель.

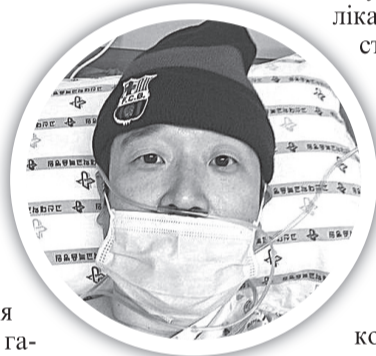
Тест на коронавірус чернівчанина виявився негативним. Медики припускають, що цьому сприявчасне звернення до лікарів, його молодий вік (до 40 років) та те, що не має хронічних недуг.

Головний інфекціоніст Чернівців Юрій Рандюк розповідає, що хворому двічі зробили рентгензімок легень, щоб не пропустити розвитку пневмонії. Минулого тижня хворий покашлював — було відчуття, ніби щось дере в горлі. Попри те що легені виявилися чистими, пацієнтові таки призначили антибіотикотерапію.

"Можливо, бактеріальна інфекція була, просто рентгенологічно цього не виявили", — пояснює пан Рандюк.

"Найкраща музика — звук пульсу з монітора"

"Я був заражений коронавірусом, — розповідає у Facebook 48-річний Парк Хьон, професор університету в Південній Кореї. — У перший день, 24 лютого, відчував біль у горлі, у мене був сухий кашель, уранці двічі сталися напади ядухи. Зателефонував на гарячу лінію швидкої допомоги, там скерували до лікарні — на тест, який виявився позитивним".



Чоловік розповідає, що йому довелося чекати

на госпіталізацію. "У цей час я тримав карантин удома, в іншій кімнаті була моя мама — за неї хвилювався найбільше, адже вона літнього віку, а в січні перенесла операцію", — розповідає Парк Хьон. Чоловік каже: вважав, що коронавірус до нього не дістанеться. Він майже не вживає спиртного, не курить, тренується у спортзалі п'ять разів на тиждень, часто мие руки... Утім хвороба атакувала його.

"У лікарні мені під'єдали кисневу трубку — стало легше дихати, — каже він. — Знаєте, що я зрозумів на 5-й день хвороби? Що найкраща в світі музика — це звуковий сигнал мого пульсу з монітора. На щастя, мої результати КТ дозволили споживати їжу, хоча це було доволі важко через утруднене дихання. Їсти, пити, ходити своїми ногами — хіба це не щастя?"

Чоловік описує, що після вживання ліків у нього були деякі побічні ефекти, зокрема, печіння у грудях та шлунку, проте він розумів — це його єдина надія вижити. Оскільки аналізи показали, що вірус вражає легені й уже починає розвиватись пневмонія, йому підвищили дозу медикаментів.

Вона зупинила наступ на легені. 1 березня лікар повідомив чоловіка, що його стан стабілізувався. А всі рідні й контактні особи отримали негативний тест на коронавірус.

Парк Хьон радить усім бути дуже уважним до стану свого здоров'я. "Навіть якщо ви здорова людина, але ваш організм втомився, цей вірус може раптово атакувати легені, перейти у пневмонію та стати смертельним за дуже короткий час, — описує свої симптоми чоловік. — Тому пильуйте свою імунну систему, пийте багато води, добре спіть, не певромлюйтесь".

Чоловік отримав перший негативний результ-

Фото зі сторінок героїв у Facebook

ОГОЛОШЕННЯ ПРО ПОЧАТОК ГРОМАДСЬКОГО ОБГОВОРЕННЯ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

**1. Планована діяльність**  
ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» — спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів. З метою розширення виробничих потреб підприємства планується оновлення умов впровадження планованої діяльності шляхом введення в експлуатацію законсервованих резервуарів для зберігання дизельного палива.

Оновлюється експлуатація двох наземних горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РГН об'ємом 12 м3 та 25 м3, які обладнані паливо-роздавальними колонками (ПРК) «Геркон» типу КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з комунікаціями. Резервуари встановлені на бетонних опорах. У конструктивному плані кожен резервуар обладнаний зливовим, дихальним та замірним пристроями, максимальна кількість заповнень на рік — 100.

Колонки паливо-роздавальні призначені для вимірювання обсягу виданої дози однокомпонентного палива. Номінальна потужність колонок: КЕД-50-0,25 — 50 л/хв.; КЕД-90-0,25-1-1 — 90 л/хв. Мінімальна доза видачі палива для ПРК — 2 л.

Загальна площа об'єкту планованої діяльності складає 30 м2. Планувемий

річний обсяг використання дизельного палива — до 300 м3/рік. Розрахункова кількість заправок — 30 од./добу та 4 од./год. Максимальний обсяг одночасного зберігання дизельного палива складає 37 м3.

Планована діяльність здійснюється на існуючій промисловій території ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою: вул. Флотська, 2, м. Кременчук, Полтавська область, (загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

**2. Суб'єкт господарювання**  
Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05428292, юридична адреса: Україна, 39630, Полтавська область, м. Кременчук, Крюківський район, вул. Флотська, 2, тел. (0536) 75-60-01 (повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або присвоєне, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

**3. Уповноважений орган**, який забезпечує проведення громадського обговорення  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, тел./факс (0532) 56-95-08, е-mail: eko@adm-pl.gov.ua.  
Контактна особа: Корнюшкіна Ірина Михайлівна. (найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)  
**4. Процедура прийняття рішення**  
про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля  
Рішенням про провадження даної планованої діяльності буде: висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та інші додаткові документи, які видаються органами державної влади та місцевого самоврядування відповідно до вимог чинного законодавства. (вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати, нормативний документ, що передбачає його видачу)  
**5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення** звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань  
Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та на-

дання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що надається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

У разі виникнення форс-мажорних обставин (згідно змін до Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», якими до форс-мажорних обставин віднесено карантин) вбачається за необхідне утриматись від проведення громадських слухань, запланованих на період дії форс-мажорних обставин. В період дії карантину подання зауважень, коментарів та пропозицій по планованій діяльності можливо в письмовому вигляді та засобами електронного зв'язку.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29.04.2020 р. о 11:00 в приміщенні управління ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» (вхід вільний через прохідну контрольно-пропускного пункту річкового порту) за адресою: 39630, Полтавська об-

ласть, м. Кременчук, вул. Флотська, 2, тел. (0536) 75-60-01 (зазначити дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)  
Громадські слухання (другі) відбудуться \_\_\_\_\_ (вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

**6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган**, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, тел./факс (0532) 56-95-08, е-mail: eko@adm-pl.gov.ua.

Контактна особа: Корнюшкіна Ірина Михайлівна. (зазначити найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)  
**7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган**, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36000, м. Полтава, вул. Зигіна, 1, тел./факс (0532) 56-95-08, е-mail: eko@adm-pl.gov.ua.

Контактна особа: Корнюшкіна Ірина Михайлівна. (зазначити найменування органу, пошту та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)  
Зауваження і пропозиції прийма-

ються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

**8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності**

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 80 аркушах з додатками. (зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості) (зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

**9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними**

Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05428292, юридична адреса: Україна, 39630, Полтавська область, м. Кременчук, вул. Флотська, 2, тел. (0536) 75-60-14, (067) 406-43-50, контактна особа: інженер з охорони навколишнього середовища — Куліш Андрій Анатолійович, з 07.04.2020 р.

Відділ екологічної безпеки виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області, адреса: м. Кременчук, площа Перемоги, 2, к. 531, тел. (0536) 74-38-43, контактна особа Федун Олексій Михайлович, з 07.04.2020 р. (найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

**ДОДАТОК 30**  
**ФОТОФІКСАЦІЯ РОЗМІЩЕНОГО**  
**ОГОЛОШЕННЯ ПРО ПОЧАТОК**  
**ГРОМАДСЬКОГО ОБГОВОРЕННЯ**  
**НА ДОШКАХ ОГОЛОШЕНЬ**





довідля всіх майданів лінійного впливу (зачислення дерева)  
Підстав для записання опису транспортно-дорожнього впливу на довкілля висунути.

11. **Плановий обсяг досліджень та рівень детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
Плановий обсяг досліджень та рівень детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля визначається згідно ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 20.09.2018 №13 та 23 травня 2017 року.

12. **Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості**  
Плановий суб'єктом господарювання ділянки може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля – це процедура, що передбачає:  
1) підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;  
2) проведення громадського обговорення планової діяльності;

3) аналіз уповноваженим органом впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації яку надає суб'єктом господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транспортно-дорожнього впливу, іншої інформації;  
4) видачу уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом 3 цього пункту;

5) втручання висновку з оцінки впливу на довкілля у рішення про провадження планової діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.  
У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планової діяльності, визначає допустимість чи об'єктованість недолугості провадження планової діяльності та визначає склади умов в провадження.

Забезпечується розповсюдження інформації про планову діяльність без оцінки впливу на довкілля. Отримання рішення про провадження планової діяльності без оцінки впливу на довкілля здійснюється процедурою, зокрема на стадії обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, а підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.  
На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протом соціальним робочим дням громадськості надається можливість надати будь-які зауваження і пропозиції до звіту оцінки впливу на довкілля та планової діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля (у подальшому в оголошенні про початок громадського обговорення).

13. **Громадське обговорення об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**  
Протягом 20 робочих днів з дня ухвалення цього повідомлення на офіційній веб-сторінці уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у п. 12 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планової діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. **Рівень провадження планової діяльності**  
Відповідно до законності рішення про провадження даної планової діяльності буде висновок з оцінки впливу на довкілля.  
Для рішення висновок за часом прийняття (і Закон України «Про оцінку впливу на довкілля») що надається Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та інші довідковий документи, які надаються органами державної влади та місцевого самоврядування відповідно до якого чинного законодавства України.  
(Ім'я, до якого можна звертатися, вказати адресу)

15. **Усі зауваження та пропозиції громадськості до планової діяльності, об'єкту досліджень та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля необхідно надіслати до**  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36010, м. Полтава, вул. Зіньківська, 1, е-майл: [eko@adm-poltava.gov.ua](mailto:eko@adm-poltava.gov.ua), тел.: +38 (0)523361151 факс: +38 (0)523629409,  
контактна особа: Корюшняк Ірина Михайлівна  
(визначити повноваження особи, вказати адресу, номер телефону та контактну особу)

Цяга офіційного опублікування в Світовому реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмною системою ведення Реєстру, не являється суб'єктом опублікування)  
20/2021/75/320  
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планової діяльності)

### ОГОЛОШЕННЯ

Про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планової діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою визначення, зібрання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планової діяльності.

1. **Планова діяльність**  
ПРАТ «Кременчуцький річковий порт» – спеціалізується на добуванні піску, виробництві бетонних розчинів. З метою розширення виробничих потреб підприємства планується освоєння умов впровадження планової діяльності шляхом виснаження і експлуатацію заповнюваних резервуарів для зберігання дрізвяного палива.  
Основою для експлуатації двох великих горизонтальних циліндричних сталевих резервуарів типу РН об'ємом 12 м<sup>3</sup> та 25 м<sup>3</sup>, які обладнані пневмо-розвалювальними колонками (ПРК) є проект: митр КЕД-50-0,25 та КЕД-90-0,25-1-1 з номінальним наповненням на рік – 100 тис тонн палива. Резервуари встановлені на бетонних опорах. У конструктивному плані мають резервуар об'ємний зв'язаний, дослідження та закріплення конструкцій, мінімальна кількість мопалива на рік – 100 тис тонн палива. Номінальна швидкість копання КЕД-50-0,25 – 20 днів, КЕД-90-0,25-1-1 – 50 днів. Мінімальна довжина ланки для ПРК – 2 д.  
Загальна площа об'єкту планової діяльності складає 30 м<sup>2</sup>. Планується річний обсяг використання дрізвяного палива – до 300 м<sup>3</sup> на рік. Розрахункова кількість заповнення – 30 м<sup>3</sup> на добу та 3 год/таб. Максимальний обсяг опального палива в резервуарі становить 57 м<sup>3</sup>.  
Планована діяльність здійснюється на території промислової території ПРАТ «Кременчуцький річковий порт» за адресою вул. Фотопляс, 2, м. Кременчук, Полтавської області.  
(визначити територію, у тому числі перелік планової діяльності (оперування, завантаження, поїздки, обсяг виробництва тощо), місце провадження планової діяльності)

2. **Суб'єкт господарювання**  
Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05478292, Юридична адреса: Україна, 36010, Полтавська область, м. Кременчук, Кременчуцький район, вул. Фотопляс, 2, тел. 052361151-150-01

3. **Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення**  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36010, м. Полтава, вул. Зіньківська, 1, тел. факс: (0523) 56-95-98, е-майл: [eko@adm-poltava.gov.ua](mailto:eko@adm-poltava.gov.ua)  
Контактна особа: Корюшняк Ірина Михайлівна

4. **Процедура прийняття рішення про провадження планової діяльності та орган, який роз'яснює результати оцінки впливу на довкілля**  
Рішення про провадження даної планової діяльності буде висновок з оцінки впливу на довкілля, що надається Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та інші довідковий документи, які надаються органами державної влади та місцевого самоврядування відповідно до якого чинного законодавства.  
(вказати рішення про провадження планової діяльності, орган, уповноважений його надати, контактна особа, номер телефону, контактна особа)

5. **Строку, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля**  
Включити інформацію про час і місце всіх запрошуваних громадських слухань. Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 15, але не більше 55 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (визначається у ній) отримання та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передлягає для вилучення висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планової діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в електронній формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Протокол, який ніколи встановленого строку, не розгортається.  
У разі вживлення форм-матриця обставин (згідно згідно з Законом України «Про торгово-промислові палати в Україні», який до форм-матриць обставин віднесено карантин) вживлення часу, місце та адресу проведення громадських слухань, запланованих на період дії форм-матриць обставин. В період дії карантину подання зауважень, коментарів та пропозицій по планової діяльності можливо в електронному вигляді та за допомогою електронного зв'язу.  
Громадські слухання (перші) відбуються 29.04.2020 р. о 11:00 в приміщенні управління ПРАТ «Кременчуцький річковий порт» (адрес: 36010, Полтавська область, м. Кременчук, вул. Фотопляс, 2, тел. (05236) 75-60-01) (вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

Громадські слухання (другі) відбуються (вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)  
6. **Уповноважений нейтральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації щодо планової діяльності**  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36010, м. Полтава, вул. Зіньківська, 1, тел. факс: (0523) 56-95-98, е-майл: [eko@adm-poltava.gov.ua](mailto:eko@adm-poltava.gov.ua)

7. **Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надається зауваження і пропозиції та отримання зауважень і пропозицій**  
Департамент екології та природних ресурсів Полтавської ОДА, адреса: 36010, м. Полтава, вул. Зіньківська, 1, тел. факс: (0523) 56-95-98, е-майл: [eko@adm-poltava.gov.ua](mailto:eko@adm-poltava.gov.ua)

8. **Назва електронної інформації щодо планової діяльності**  
Звіт з оцінки впливу на довкілля планової діяльності на 30 аркушах з додатками. (вказати зміст цієї інформації, очей на розгляд громадськості) (вказати номер електронної інформації, що стосується планової діяльності)

9. **Місце (міста) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (шляхи) від працівників, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними**  
Приватне акціонерне товариство «Кременчуцький річковий порт», код ЄДРПОУ 05478292, Юридична адреса: Україна, 36010, Полтавська область, м. Кременчук, вул. Фотопляс, 2, тел. (05236) 75-60-01, (067) 409-430, контактна особа: Ірина Михайлівна Корюшняк, м. Кременчук, вул. Фотопляс, 2, тел. (05236) 75-60-01

10. **Рішення екологічної безпеки виконавчої комісії Кременчуцької міської ради Полтавської області, адреси: м. Кременчук, площа Червоної, 2, к. 511, тел. (05236) 74-58-41, контактна особа Федина Оксана Михайлівна, тел. (0724) 333-0.**  
(вказувати повноваження особи, офіційні, місцевозначення, дату, у якій громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)





**ПОКУПАЕМ МЕТАЛЛ**  
ПО ХОРОШЕЙ ЦЕНЕ  
ЧЕРНЫЙ И ЦВЕТНОЙ  
**097-165-21-19**  
САМИ ПОРЕЖЕМ, ПОПРЯЖЕМ

**ПОКУПАЕМ МЕТАЛЛ**  
ПО ХОРОШЕЙ ЦЕНЕ  
ЧЕРНЫЙ И ЦВЕТНОЙ  
**097-165-21-19**  
САМИ ПОРЕЖЕМ, ПОПРЯЖЕМ

**ПОКУПАЕМ МЕТАЛЛ**

**ПАМ'ЯТНИКИ**  
з чорного граніту, портрет на камені  
Художня майстерня  
[www.granit-designe.top](http://www.granit-designe.top)  
Сезонні знижки  
**0679715016**  
вул. Богдана Хмельницького 3-В

**ПРОДАМ**  
Земельний ділянку 30 метрів квадратних  
площу, збудовано індивідуального гаража,  
приватизаційний, с/кадастровим номером,  
по адресу: м. Валюва Пушківа, 14-Ж, ГК-93,  
район ВПЗ № 7 (Автошлях). Ціна договірної.  
Т. 0961557469

**ПОКУПАЕМ МЕТАЛЛ**  
ПО ХОРОШЕЙ ЦЕНЕ  
ЧЕРНЫЙ И ЦВЕТНОЙ  
**097-165-21-19**  
САМИ ПОРЕЖЕМ, ПОПРЯЖЕМ

Перегной  
069 9111

**ЗАЙМ до 10 000 грн**  
ПАСПОРТ  
работающих неофициально  
проверка паспорта % ставе  
взнос истор  
44 57

ЦЕНЕ ЦВЕТНОЙ 21-19 ТРУЗИМ, ВЫВЕЗЕМ

39

70 до 90 руб И БТЕ 500 097-110-00 16

Handwritten note: "Ситуация... City cat 6/4 на ходу... (097) 337-94-46"

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Реєстру, не зазначається суб'єктом господарювання) 20202175320 (реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

- 1. Планована діяльність. ПрАТ «Кременчуцький річковий порт» спеціалізується на добудові піску, виробництві бетонних розчинів... 2. Суб'єкт господарювання... 3. Уповноважений орган... 4. Процедура прийняття рішення...

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань. Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення...

- 6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності... 7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції... 8. Назва екологічної інформації щодо планованої діяльності... 9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації...

19.00 Незалежності ДІНІО

ЄДИНАН

Рене

Handwritten notes and stamps at the bottom of the page.

**ДОДАТОК 31**  
**ПЛАТІЖНЕ ДОРУЧЕННЯ ЩОДО**  
**СПЛАТИ ПОСЛУГ ЗА ПРОВЕДЕННЯ**  
**ГРОМАДСЬКОГО ОБГОВОРЕННЯ**

ПЛАТІЖНЕ ДОРУЧЕННЯ № 761

від "16" березня 2020 р.

0410001

Отримано банком

"16" березня 2020 р.

Платник	ПРАТ"КРРП"		
Код	05428292		
Банк платника	код банку	ДЕБЕТ рах.№	СУМА
АТ Полтава-банк	0	UA143314890000026001118625001	11596,10
Отримувач	Департ.еколог.та природ.ресурсів ПОДА		
Код	38719424		КРЕДИТ рах.№
Банк отримувача	код банку	UA428201720313211001201085842	
ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ, М.КИЇВ	0		

Сума словами

Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість грн. 10 коп.

Призначення платежу

Громадське обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля планової діяльності по рах. № 14 від 12.03.2020р.; 25010100 без ПДВ



Проведено банком  
"16" березня 2020 р.  
Підпис банку