



„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

Финансов отчет

за годината, завършваща на 31 декември 2021

С доклад на независим одитор



Съдържание

Отчет за финансовото състояние.....	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....	2
Отчет за промените в собствения капитал	3
Отчет за паричните потоци	4
Бележки към финансовия отчет.....	5

Доклад на независимия одитор

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2021	31 декември 2020
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	12	2,927,645	2,964,725
Нематериални активи	13	163,863	64,496
Инвестиционни имоти	14	2,806	2,932
Активи с право на ползване	28	82,996	83,692
Инвестиции	16	150	150
Разходи за бъдещи периоди	20	1,005	1,083
Активи по отсрочени данъци	17	32,955	36,551
Общо нетекущи активи		3,211,420	3,153,629
Материални запаси	18	154,771	481,321
Търговски и други вземания	19	125,266	179,502
Разходи за бъдещи периоди	20	423	1,125
Активи, държани за продажба	15	-	12,538
Пари и парични еквиваленти	21	9	8
Общо текущи активи		280,469	674,494
Общо активи		3,491,889	3,828,123
Собствен капитал			
Регистриран капитал		99,397	99,397
Резерви		4,116,721	4,116,721
Печалби и загуби		(2,161,537)	(2,228,811)
Общо собствен капитал	22	2,054,581	1,987,307
Пасиви			
Лихвени кредити и заеми	23	998,543	1,371,920
Финансиране	24	2,090	1,970
Провизии	25	4,408	4,097
Пасиви по лизинг	28	26,905	29,055
Общо нетекущи пасиви		1,031,946	1,407,042
Лихвени кредити и заеми	23	4,617	118,120
Търговски и други задължения	26	383,148	293,281
Пасиви по договори с клиенти	5	-	165
Текущи данъци върху дохода	17	177	-
Провизии	25	2,328	4,859
Пасиви по лизинг	28	15,092	17,349
Общо текущи пасиви		405,362	433,774
Общо пасиви		1,437,308	1,840,816
Общо собствен капитал и пасиви		3,491,889	3,828,123

Бележките на страници 5 до 7 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарифутдинов
Председател на Управителния съветСъгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООДМария Пенева
УправителВалентин Голорев
СъставителLUKOIL
LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 201409873Иван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, завършваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Приходи	5	1,145,831	2,915,353
Себестойност на продажбите		(1,038,087)	(3,264,733)
Брутна печалба / (загуба)		107,744	(349,380)
Други оперативни приходи от дейността	6	3,589	62,480
Административни разходи		(23,518)	(22,329)
Разходи по продажби		-	(31,802)
Други оперативни разходи за дейността	7	(3,234)	(181,834)
Печалба / (Загуба) от оперативна дейност		84,581	(522,865)
Финансови приходи		2	50,403
Финансови разходи		(9,382)	(35,842)
Нетни финансови приходи / (разходи)	11	(9,380)	14,561
Печалба / (Загуба) преди данъци		75,201	(508,304)
Текущи данъци		(3,350)	-
Отсрочени данъци		(3,694)	(374)
Общо разходи за данъци	17	(7,044)	(374)
Печалба / (Загуба) за периода		68,157	(508,678)
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие реклафицирани в печалбата или загубата:			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи		(981)	(692)
Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти		98	69
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци		(883)	(623)
Общ всеобхватен доход		67,274	(509,301)

Бележките на страници 5 до 75 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съветСъгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООДМария Пенева
УправителВалентин Тодоров ID 203409673
СъставителИван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

LUKOIL
 LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o.
 BURGAS branch
 Bulgaria, BURGAS 8104


Отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева	Бележка	Регистриран капитал	Законови резерви	Премии резерви	Общи резерви	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2020		99,397	10,880	3,759,459	346,382	(1,719,510)	2,496,608
Общо всеобхватен доход за годината							
Загуба за годината		-	-	-	-	(508,678)	(508,678)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	-	(623)	(623)
Общо всеобхватен доход за годината		-	-	-	-	(509,301)	(509,301)
Сделки с акционери, отчетени в собствения капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Баланс на 31 декември 2020	22	99,397	10,880	3,759,459	346,382	(2,228,811)	1,987,307
Баланс на 1 януари 2021		99,397	10,880	3,759,459	346,382	(2,228,811)	1,987,307
Общо всеобхватен доход за годината							
Печалба за годината		-	-	-	-	68,157	68,157
Друг всеобхватен доход		-	-	-	-	(883)	(883)
Общо всеобхватен доход за годината		-	-	-	-	67,274	67,274
Сделки с акционери, отчетени в собствения капитал							
Общо сделки с акционери		-	-	-	-	-	-
Баланс на 31 декември 2021	22	99,397	10,880	3,759,459	346,382	(2,161,537)	2,054,581

Бележките на страници 5 до 7 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Съставител

LUKOIL
LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.o
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 203489878

Съгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООД

Мария Пенева
Управител

Иван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита



Отчет за паричните потоци

За годината, завършваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележка	2021	2020
Парични потоци от оперативна дейност			
Парични постъпления от клиенти		1,729,508	3,600,188
Парични плащания на доставчици		(548,855)	(3,364,252)
Платени други данъци		(437,566)	(857,263)
Възстановени други данъци		39,649	414,538
Парични плащания, свързани с трудовите възнаграждения на персонала		(73,795)	(72,014)
Други постъпления от клиенти		2,311	930
Други плащания към доставчици		(15,820)	(14,078)
Нетен паричен поток от комисионни и други подобни такси		(725)	(936)
Платен корпоративен данък		(3,173)	-
Получени дивиденди		-	64
Нетен паричен поток от/(за) оперативна дейност		691,534	(292,823)
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Парични постъпления от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		1,192	1,616
Парични плащания за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(188,785)	(119,271)
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(187,593)	(117,655)
Парични потоци от финансова дейност			
Получени дългосрочни лихвени кредити и заеми	23	525,184	1,541,848
Изплатени дългосрочни лихвени кредити и заеми	23	(1,016,469)	(636,350)
Получени краткосрочни лихвени кредити и заеми	23	-	4,383,867
Изплатени краткосрочни лихвени кредити и заеми	23	(790)	(4,837,171)
Платени лихви	23,28	(2,449)	(24,342)
Парични плащания на пасиви по лизинг		(9,416)	(17,368)
Нетен паричен поток от/(за) финансова дейност		(503,940)	410,484
Нетно изменение на пари и парични еквиваленти		1	6
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	21	8	2
Пари и парични еквиваленти на 31 декември		9	8

Бележките на страници 5 до 75 са неразделна част от този финансов отчет.

Ильшат Шарафутдинов
Председател на Управителния съветВалентин Бодоров
Съставител


LUKOIL Accounting and Finance Europe s.r.l.
Burgas branch
Bulgaria, Burgas 8104
ID 203406673
Съгласно доклад на независимия одитор:
КПМГ Одит ООДМария Пенева
УправителИван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност.....	6
2. База за изготвяне	7
3. Функционална валута и валута на представяне.....	9
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	9
5. Приходи.....	11
6. Други оперативни доходи от дейността	13
8. Същност на отчетените разходи за периода	15
9. Разходи за възнаграждения на наети лица	16
10. Разходи за амортизация	17
11. Финансови приходи и разходи	17
12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	18
13. Нематериални активи.....	21
14. Инвестиционни имоти	22
15. Активи, държани за продажба	22
16. Инвестиции.....	22
17. Данъци	23
18. Материални запаси	26
19. Търговски и други вземания	27
20. Разходи за бъдещи периоди	28
21. Пари и парични еквиваленти	28
22. Собствен капитал	28
23. Лихвени кредити и заеми	30
24. Финансиране.....	32
25. Провизии.....	34
26. Търговски и други задължения	36
27. Финансови инструменти	38
28. Лизинг	44
29. Концесия	48
30. Ангажименти за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване.....	49
31. Условни задължения.....	49
32. Свързани лица	50
33. Събития след датата на отчетния период	53
34. База за измерване	54
35. Значими счетоводни политики	54
36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени	73

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД („ЛУКОЙЛ Нефтохим“ или „Дружеството“) е акционерно дружество със седалище в България. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 812114069. Адресът на управление на Дружеството и място на стопанска дейност на Дружеството е град Бургас, България.

Дружеството е част от Групата „ЛУКОЙЛ“ („Групата“) в България. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД се контролира от „ЛИТАСКО“ СА (регистрирано в Женева, Швейцария), което към 31 декември 2021 г. притежава 99.85% от акциите на Дружеството. Крайно контролиращо дружество е ПАО „ЛУКОЙЛ“, Руска Федерация.

Основната дейност на Дружеството е обработката на суров петрол и производството на широка гама продукти, вариращи от горива и нефтопродукти до различни видове полимери.

Съгласно решение на Групата „ЛУКОЙЛ“ на 29 декември 2020 г. е сключен договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия (процесор), част от Групата „ЛУКОЙЛ“. На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството преминава към бизнес-схема „Процесинг“ (ишлеме).

Съгласно приетото решение за промяна на бизнес-схемата и сключения договор за оказване на комплексна услуга, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД започна да предоставя услуги по приемане и преработка на суровина – собственост на процесингодателя и експедиция на произведената от тази суровина готова продукция. Процесинговата такса е определена на база метода себестойност плюс надбавка, което осигурява стабилен постоянен положителен финансов резултат на Дружеството.

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. мъртвите запаси (включени в „Активи държани за продажба“), технологичните и оперативните запаси от нефтена суровина, готова продукция и полуфабрикати (включени на редове основни материали; продукция и незавършено производство в бележка „Материални запаси“) са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. Количеството на продадените материални запаси възлиза на 457,166 тона на стойност 274,544 хил. лева., както следва:

- Основни материали - 225,160 тона на стойност 125,692 хил. лева;
- Продукция - 172,046 тона на стойност 115,045 хил. лева;
- Незавършено производство - 38,236 тона на стойност 21,269 хил. лева;
- Активи държани за продажба – Мъртви запаси - 21,724 тона на стойност 12,538 хил. лева.

През третото и четвъртото тримесечие на 2021 г. са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В нефт и продукция, освободени от задължителният запас, държан по Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН), както следва:

- Основни материали - 49,431 тона на стойност 30,743 хил. лева;
- Продукция - 61,050 тона на стойност 44,396 хил. лева.

Собственост на Дружеството остават запасите, поддържани съгласно Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти, включени на ред „Нефт по ЗЗНН и Продукция по ЗЗНН“ в бележка „Материални запаси“.

Бележки към финансовия отчет

2. База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз (МСФО ЕС). Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителния съвет на Дружеството на 30 март 2022 г. Дружеството няма дъщерни, асоциирани и съвместно контролирани предприятия.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени през годината, са оповестени в бележки 35-36.

Сумите в отчета са посочени в хиляди лева, освен ако изрично не е посочено друго. Хилядите са разделени със запетая, а десетичен разделител е точка.

(а) Действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на базата на предположението, че Дружеството е действащо предприятие и ще продължава своята дейност в обозримо бъдеще.

За годината, завършваща на 31 декември 2021 г., Дружеството реализира печалба в размер на 67 млн. лева (2020: загуба в размер на 509 млн. лева). Съществената загуба през 2020 г. е реализирана основно поради влошаване на пазарните условия, което повлиява на дейността на Дружеството. Подобряването на финансовия резултат спрямо 2020 г. и достигането на печалба се дължи на преминаването към работа по нова бизнес-схема – преработка на чужда нефтена суровина на изплате („Процесинг“). Същината на тази бизнес-схема се състои в това, че приходите на Дружеството се формират от такса за преработката на нефтена суровина, която не е собственост на Дружеството, като таксата за преработка се базира на направените разходи плюс надбавка. Прилагането на тази бизнес-схема води до изключване влиянието на несвойствените за нефтепреработката рискове, свързани с нестабилността на нефтените и енергийните пазари.

В допълнение, преминаването към новата схема на работа е съпроводено с продажба на оперативните запаси от нефт и нефтопродукти на процесингодателя, което е осъществено при текущи ценови условия през януари 2021 г. и оказва допълнително положително влияние на финансовите показатели на Дружеството за текущата година. Друго събитие, довело до повишаване на финансовия резултат за 2021 г. е и продажбата на освободените количества стратегически запаси по ЗЗНН на 1-ви юли и 1-ви октомври 2021 г. по текущи пазарни цени към периода.

През 2021 г. се отчита възстановяване на търсенето на петрол и нефтопродукти, което води до стабилност на петролните пазари и възстановяване на баланса между търсене и предлагане, което подпомага увеличаването на маржовете на рафиниране, както и плавен и стабилен растеж на цените до нивата преди епидемията.

Към 31 декември 2021 г. текущите пасиви надвишават текущите активи на Дружеството с 117,868 хил. лева (2020: текущите активи надвишават текущите пасиви: 240,720 хил. лева).

Към 31 декември 2021 г. Дружеството има сключена дългосрочна кредитна линия със своя мажоритарен акционер – „ЛИТАСКО“ СА с договорен размер от 850 млн. евро, като усвоена сума към 31 декември 2021 г. е в размер на 510,5 млн. евро.

При оценката на предположението за действащо предприятие при изготвянето на този финансов отчет, Ръководството разчита на неизползваните кредитни линии, налични от предприятията на Групата, както и на писмото за подкрепа, получено от LUKOIL International Group - Austria.

Бележки към финансовия отчет**2. База за изготвяне (продължение)****(а) Действащо предприятие (продължение)**

В условията на работа при процесинг, Дружеството предоставя услуга по преработка на нефт. Високите цени на електроенергията и природния газ, както и нарастването на инфлацията на други разходи се покриват от процесингодателя „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. с допълнителен марж. От своя страна процесингодателя, компенсира високите си разходи за заплащане на таксата за обработка за сметка на положителното съотношение между пазарната стойност на петролните продукти, от една страна, и стойността на суровия петрол, от друга страна (т.нар. марж за преработка). От началото на 2022 г. до датата на одобрение на този финансов отчет, маржът на преработка продължава да е в тенденция на повишаване, включително поради значителното намаление на цената на руския суров петрол – Urals.

Конфликта между Русия и Украйна

Както е оповестено в бележка 33 Събития след отчетната дата, наложените санкции на Русия и Беларус от международната общност се очаква да имат значителни последици за дейността на предприятията от различни индустрии. С оглед на тези условия, Дружеството работи и очаква да продължи да работи в съответствие с годишния бюджет, който предвижда оптимално натоварване от 7 милиона тона суров петрол за 2022 г., ако е икономически обусловено.

Към датата на одобрение на годишния финансов отчет на Дружеството, крайната компания майка – ПАО „ЛУКОЙЛ“ и Групата „ЛУКОЙЛ“, която включва „ЛИТАСКО“ СА и нейното дъщерно дружество „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, както и основни акционери и мениджъри на ПАО „ЛУКОЙЛ“, не са включени в списъци на санкционирани юридически и физически лица от държавите от ЕС, САЩ и/или други независими държави или асоциации, в които Групата „ЛУКОЙЛ“ развива своята дейност.

На база на публично достъпната информация към датата на одобрение на този финансов отчет, ръководството разглежда редица негативни, но реалистични сценарии по отношение на потенциалното развитие на конфликта и неговото очаквано въздействие върху предприятието и икономическата среда, в която то оперира, включително ефектите от вече наложените санкции от международната общност.

Към момента Дружеството работи с пълен капацитет на преработка и не са регистрирани сериозни смущения във веригата на доставки, не се наблюдават проблеми с финансирането, но допълнително увеличаване на обхвата на международните санкции срещу руския износ и финансовия сектор може да повлияе негативно на Дружеството по отношение на източниците на доставки на суров петрол в краткосрочен и средносрочен период, както и по отношение на източниците на финансиране. Поради получените заеми от компанията-майка, Дружеството е зависимо от финансовата подкрепа на Групата „ЛУКОЙЛ“ и е силно зависимо от вноса на руски енергийни ресурси, главно суров нефт и природен газ. В исторически план рафинерията е изградена за преработка на руски суров петрол и анализът на Ръководството показва, че замената му за по-дълъг период няма да бъде финансово и логистично оправдана без допълнителни инвестиции. По отношение на доставяния природен газ не съществува подходяща алтернатива за заместване на директните доставки на руски природен газ в момента за българските индустриални потребители в краткосрочен план. В това отношение забраната на вноса на руски енергийни стоки в ЕС би се отразила негативно върху Дружеството.

Поради факта, че ситуацията, свързана с конфликта, е много динамична и реакциите на международната общност се развиват, техният изход на този етап е несигурен. Съответно съществува риск при сценарий на допълнително засилване на международните санкции срещу Русия и Беларус, плановете на Ръководството да се окажат недостатъчни за смекчаване на оперативния и ликвидния риск. Ръководството обаче е на мнение, че е разумно да се приеме, че ситуацията не трябва да се влошава допълнително със забраната на руските енергийни ресурси, които понастоящем нямат алтернатива в ЕС, и да се даде възможност на иначе работещи компании, които покриват търсенето на ЕС, да продължат да работят като действащи предприятия.

Бележки към финансовия отчет**2. База за изготвяне (продължение)****(а) Действащо предприятие (продължение)**

В случай, че правителствата на страните членки на ЕС решат да въведат ембарго срещу вноса на руски петрол и газ в страните от ЕС, това може да наложи Дружеството да анализира възможностите за смяна на основно използвания в преработката руски нефт с алтернативни сортове и да търси алтернатива за доставки на газ. Ръководството счита, че „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД има стратегическо значение за осигуряване на стабилност на доставките на горива на местния пазар. Дружеството е основен производител на нефтопродукти в България и има уникалните логистични активи свързани с оперирането на друга компания от Групата „ЛУКОЙЛ“ на българския пазар – „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД, която включва тръбопроводи, резервоарни паркове и търговска мрежа в България. На база на тези фактори Ръководството счита, че Дружеството ще продължи да функционира като действащо предприятие.

На база на анализа на всички фактори, посочени по-горе, Ръководството счита, че е налице съществена несигурност, свързана с потенциално негативното бъдещото развитие на международните санкции срещу Русия, които при сценарий на налагане на ембарго на внос на руски нефт и газ в Европейския съюз, могат да доведат до невъзможност за продължаване на финансовата подкрепа на Групата „ЛУКОЙЛ“ към Дружеството и създаване на сериозни оперативни трудности свързани с преминаване към режим на преработка на неруски сортове нефт. Реализирането на допълнителни неблагоприятни сценарии свързани с възможни бъдещи санкции срещу Русия поражда съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си като действащо предприятие.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този финансов отчет е представен в Български лева (BGN), който е функционална валута на Дружеството. Всички суми са закръглени до хиляда, освен когато е посочено друго. Хилядите са разделени със запетая, а десетичен разделител е точка.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет Ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 3 Функционална валута – Определяне на функционалната валута на Дружеството;
- Бележка 13 Нематериални активи – Отчитане на квоти за емисии на парникови газове;
- Бележка 18 Материални запаси – Отчитане на запаси, поддържани съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН).
- Бележка 28 Лизинг – идентифициране на лизингови договори в обхвата на МСФО 16 Лизинг.

Бележки към финансовия отчет

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

(б) Несигурност в допусканията и оценките (продължение)

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 12 Имоти, машини, съоръжения и оборудване – ключови допускания, използвани при определяне на възстановимите стойности на производствените активи на Дружеството; при негативна промяна на използваните при определянето на възстановимите стойности сценарни условия за прогнозни цени на нефт и нефтопродукти, доходност на преработка и валутни курсове, би могло да доведе до необходимост от признаване на обезценка, която е възможно да има съществен ефект върху финансовите резултати на Дружеството.
- Бележка 17 Данъци – признаване на отсрочени данъчни активи: наличие на бъдещи облагаеми печалби, срещу които намаляемите временни разлики могат да се използват; при негативна промяна на използваните при определянето на възстановимите стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване сценарни условия за прогнозни цени на нефт и нефтопродукти, доходност на преработка и валутни курсове, може да доведе до необходимост от отписване на отсрочени данъчни активи.
- Бележка 17 Данъци – определяне на разход за данък и данъчни задължения: интерпретиране на приложимото данъчно законодателство може да доведе до начисляване на допълнителни разходи за данъци.
- Бележка 18 Материални запаси – оценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, поддържани съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН). Предвид наложените ограничения за ползване от ЗЗНН реалната обезценка до нетна реализуема стойност може да се различава съществено от признатата към 31 декември 2021 г. в зависимост от времето, когато тези запаси ще бъдат използвани и съответно валидните тогава продажни цени.
- Бележки 25 Провизии и 31 Условни задължения – признаване и оценка на провизии и условни задължения: основни допускания за вероятността и размера на изходящи ресурси.

(в) Оценка на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котиран цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котиран цени, включени в Ниво 1, които пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Управителния съвет на Дружеството. Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в бележка 27 Финансови инструменти.

Бележки към финансовия отчет

5. Приходи

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
<u>Приходи от договори с клиенти</u>		
Приходи от продажби на нефтопродукти	389,654	2,935,971
Приходи от продажба на услуги	511,097	-
Приходи от продажба на материали	3,834	-
<u>Общо приходи от договори с клиенти</u>	<u>904,585</u>	<u>2,935,971</u>
Приходи от лизинг	240,868	-
Печалби/загуби от промени в справедливите стойности на вземания за продажби на продукция, за които се прилага провизорно ценообразуване	378	(20,618)
<u>Общо приходи</u>	<u>1,145,831</u>	<u>2,915,353</u>

Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. основна част от други оперативни доходи от дейността е представена на ред „Приходи”.

(а) Приходи според характера на продадената продукция

<i>В хиляди лева</i>	2021		2020	
	Количество хил. т.	Стойност	Количество хил. т.	Стойност
Приходи от продажба на нефт	282	180,183	-	-
Приходи от продажба на бензин	59	45,992	1,225	824,457
Приходи от продажба на дизел	109	92,113	2,284	1,470,235
Приходи от продажба на тежки горива	31	14,013	240	64,470
Приходи от продажба на джет	11	10,186	137	94,315
Приходи от продажба на нискооктанов бензин	27	19,746	386	229,070
Приходи от продажба на други нефтопродукти		<u>27,799</u>		<u>232,806</u>
		<u>390,032</u>		<u>2,915,353</u>

(б) Приходи по клиенти

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Приходи от реализация на свързани лица	1,138,649	2,880,607
Приходи от реализация на трети лица	7,182	34,746
	<u>1,145,831</u>	<u>2,915,353</u>

(в) Приходи от продажба на продукция по географски признак

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Приходи от вътрешен пазар	1,140,428	1,227,288
Приходи от външен пазар	5,403	1,688,065
	<u>1,145,831</u>	<u>2,915,353</u>

Бележки към финансовия отчет

5. Приходи (продължение)

(г) Баланси по договори

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Вземания, които са включени в „търговски и други”	120,995	148,291
Пасиви по договори	-	(165)
в т.ч. към свързани лица	-	-

(д) Задължения за изпълнение и политика по признаване на приходи

(i) Задължения за изпълнение

Приходът се оценява на база на възнаграждението, определено в договора с клиента. Дружеството признава приход, когато прехвърля контрола върху материалните запаси или услугата към клиента.

Дружеството прехвърля контрола върху продадените материални запаси с предаването им на клиента в складовете на Дружеството или на посочен от клиента превозвач (сухопътен и воден транспорт). В някои отделни случаи контролът се прехвърля при предаване на материалните запаси в складовете на клиента.

Дружеството не предоставя на своите клиенти бонуси и отстъпки или право за връщане на продадената продукция (освен в случай на рекламация за качество). Също така Дружеството не е ангажирано с извършването на други действия, съпътстващи продажбите на готова продукция.

(ii) Съществени условия на плащане

В отношенията с клиентите, Дружеството получава постъпления основно от свързани лица, най-вече след преминаване към работа на процесинг считано от 1 януари 2021 г. и донякъде рискът от просрочени плащания се ограничава в рамките на групата. Авансовата форма на разплащане е предпочитана и използвана в отношенията с трети лица.

(iii) Провизорно ценообразуване приложимо до 31.12.2020 г.

Във връзка с наложените международни търговски практики свързани с видовете продукция, които Дружеството продава, в някои от договорите (основно продажби за експорт) се съдържат условия за корекции на цени на база на пазарни котировки за съответните видове продукция и стоки в договорен с клиента котационен период. Тези условия се наричат „продажби с провизорно ценообразуване”. За детайлната счетоводна политика при отчитане на продажбите с провизорно ценообразуване виж бележка 35 (а).

(iv) Гаранции и свързани задължения

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД няма съществени задължения във връзка с връщането на стоки, възстановяването на суми и други подобни задължения, както и не предоставя гаранции.

Бележки към финансовия отчет

6. Други оперативни доходи от дейността

В хиляди лева	Бел.	2021	2020
Приходи от финансиране	24	1,580	1,857
Печалба от продажба на дълготрайни активи	6 (а)	901	334
Приходи от възстановени застраховки		193	-
Приходи от неустойки и глоби		177	1,028
Възстановени провизии	25	121	1,682
Възстановяване на загуби от обезценка на дълготрайни активи, нетно		35	-
Излишъци на материални запаси		14	19
Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за емисии на парникови газове		-	48,924
Приходи от продажби на услуги		-	3,128
Приходи от продажба на материали		-	1,856
Приходи от наеми		-	1,995
Приходи от продажба на услуги по концесия на пристанищен терминал „Росенец“ /ПТ Росенец/	29	-	399
Приходи от комисионни при продажба на продукция		-	531
Възстановяване на загуби от обезценка на търговски и други вземания, нетно	19	-	1
Други		568	726
		<u>3,589</u>	<u>62,480</u>

Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. основна част от други оперативни доходи от дейността е представена на ред „Приходи“.

(а) Печалба от продажба на дълготрайни активи

В хиляди лева	2021	2020
Приходи от продажба на дълготрайни материални активи	1,031	1,421
Балансова стойност на продадените дълготрайни активи	(130)	(1,087)
	<u>901</u>	<u>334</u>

(б) Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за емисии на парникови газове

Получените от Дружеството квоти се отчитат като нематериални дълготрайни активи и съответно като безвъзмездни средства предоставени от държавата, оценени по справедливата стойност на квотите към датата на получаването им. В края на отчетния период Дружеството отчита като приход стойността на безвъзмездно получените през годината квоти, като те се отнасят за съответната календарна година. В края на отчетния период Дружеството признава и задължение за предоставяне на Държавата на квоти за емисии на парникови газове за размера на реално емитираните парникови газове през съответната година.

Бележки към финансовия отчет

7. Други оперативни разходи за дейността

В хиляди лева	Бел.	2021	2020
Разходи по финансираня		1,580	1,857
Разходи за социални дейности	8 (а)	1,428	1,501
Разходи за провизии	25	226	221
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове		-	51,535
Балансова стойност на продадени материали		-	1,340
Разходи свързани с отдадени дълготрайни активи под наем		-	1,130
Отчетна стойност на услуги за предоставяне на вода		-	154
Отчетна стойност на продадена друга продукция		-	27
Обезценка на активи, нетно		-	949
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец		-	128
Други непреки разходи свързани с основната дейност	7 (а)	-	122,992
		<u>3,234</u>	<u>181,834</u>

Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. Други непреки разходи свързани с основната дейност са представени на ред „Себестойност на продажбите“.

(а) Други непреки разходи свързани с дейността

В хиляди лева	2021	2020
Разходи за временно неработещи инсталации, работа под нормален капацитет и инсталации в престой	-	65,408
Разходи за заплати и осигуровки	-	13,568
Разходи за застраховки	-	12,697
Разходи за охрана	-	7,579
Разходи за амортизации	-	4,286
Разходи за обезвреждане на отработен катализатор H - Oil	-	5,453
Разходи за ремонт на ДМА	-	770
Разходи за такси и други услуги за регистрация на вещества по REACH	-	1,443
Разходи за данък недвижими имоти и превозни средства, такса битови отпадъци	-	1,034
Разходи по абонаментни поддръжки	-	841
Разходи за ликвидация на ДМА	-	1,172
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	-	397
Разходи по опазване на околната среда	-	248
Разходи за липси и брак на активи	-	965
Демюрейджи	-	2,091
Други разходи	-	5,040
	<u>-</u>	<u>122,992</u>

Бележки към финансовия отчет

8. Същност на отчетените разходи за периода

Разходите, възникнали през годината, са представени според тяхното съдържание, както следва:

В хиляди лева	Бел.	2021	2020
Разходи за материали (i)		311,739	2,912,093
Разходи за външни услуги (ii)		98,147	110,160
Разходи за амортизации		231,638	226,652
Разходи за персонала		71,974	71,350
Други разходи		33,848	90,904
	8(б)	<u>747,346</u>	<u>3,411,159</u>
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		202,110	92,298
Балансова стойност на продадени активи (без продукция) (iii)		163,074	1,340
Други доходи, представени в намаление на отчетени разходи (iv)		(20,633)	-
Капитализирани разходи за придобиване на съоръжения и оборудване		(13,801)	(4,062)
Материални собствено производство		<u>(13,257)</u>	<u>(37)</u>
		<u>1,064,839</u>	<u>3,500,698</u>

(i) Значителното намаление на разходите за материали се дължи основно на факта, че в условията на работа на процесинг през 2021 г., основните суровини са собственост на процесора и Дружеството оказва услуга по преработка.

(ii) През 2021 г. на ред „Балансова стойност на продадени активи (без продукция)” е включена балансовата стойност на продадените нефт в размер на 159,096 хил. лева и основни материали в размер на 883 хил. лева на „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В., в рамките на прехода към процесинг на 1 януари 2021 г. Съответно стойността на представена на ред „Себестойност на продажбите”.

(iii) Ефектът от обезценки /възстановени обезценки на материали е нетиран и посочен в ред „Други доходи, представени в намаление на отчетени разходи” в размер на 20,633 хил. лева. Към 31 декември 2020 г. ефектът от обезценки /възстановени обезценки на материали е нетиран и посочен в ред „Други разходи”.

(а) Разходи за социална дейност

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД извършва разходи за социална дейност. Възникналите за годината разходи по елементи (отразени по своята същност в горната таблица), са както следва:

В хиляди лева	2021	2020
Разходи за амортизации	12	12
Разходи за персонала	495	521
Разходи за безплатна храна на персонала	449	474
Разходи за профилактика по колективен договор	418	426
Други	54	68
	<u>1,428</u>	<u>1,501</u>

Бележки към финансовия отчет

8. Същност на отчетените разходи за периода (продължение)

(б) Значими по своя характер разходи

Други значими по своя характер разходи (отразени по своята същност в горните таблици), са както следва:

В хиляди лева	2021	2020
Разходи за амортизации	231,638	226,652
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове (i)	25,739	51,535
Природен газ	145,457	92,143
Други материали	89,054	107,719
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	77,229	85,407
Разходи за заплати	60,918	60,085
Ремонти	47,247	37,243
Застраховки	12,509	13,345
Разходи за социални осигуровки	11,055	11,265
Разходи за транспорт	8,995	10,593
Охрана, пожарна безопасност	7,727	7,579
Разходи за съхранение и експедиция на горива – наети бази	3,932	7,025
Разходи за провизии	226	221
Възстановяване на загуби от обезценка / Обезценки на материални запаси, нетно	-	27,391
Нефт и мазут	-	2,626,825
Разходи за отписване на дълготрайни материални активи	-	948
Други разходи	25,620	45,183
	747,346	3,411,159

(i) Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове в размер на 174,266 хил. лева са нетирани с Приходи от безвъзмездно получени активи – квоти за емисии на парникови газове в размер на 148,527 хил. лева, тъй като съгласно условията на договора за процесинг, положителните и отрицателните ефекти от излишъците и недостига на квоти за емисии на парникови газове са за сметка на възложителя. Дружеството е страна по законите изисквания отнасящи се до отношенията с държавата относно плана за разпределение на квоти за въглеродни емисии. Дружеството отчита като нематериални активи, квотите, които се намират по сметката на предприятието и като задължение, сумата на задължението за връщане на квоти на държавата. Разликата между стойностите на актива и задължението се отчита като вземане или задължение от/към възложителя. Наличните по сметката на Дружеството квоти за въглеродни емисии към датата на стартиране на новата схема за работа не се включват в уреждане на отношенията между Дружеството и възложителя по договора за процесинг.

9. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	2021	2020
Заплати и възнаграждения	60,322	59,505
Разходи за социално осигуряване и надбавки	10,993	11,199
Разходи, свързани с платен годишен отпуск	481	480
Разходи, свързани с обезщетения по Кодекса на Труда	178	166
	71,974	71,350
Актьорска (печалба) / загуба – друг всеобхватен доход	981	692
	72,955	72,042

Средно-списъчният брой на наетите лица по трудов договор (без лицата в отпуск по майчинство) за 2021 г. възлиза на 1,276 (2020: 1,320).

Бележки към финансовия отчет

10. Разходи за амортизация

Разходите за амортизация за периода са разпределени както следва:

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Себестойност на продажбите (i)	228,474	153,363
Административни разходи	2,853	2,264
Капитализирани разходи за амортизации	311	181
Разходи за временно неработещи инсталации и други	-	57,944
Себестойност на налична готова продукция и незавършено производство	-	12,900
	231,638	226,652

(i) Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. разходи за временно неработещи инсталации и други са представени на ред „Себестойност на продажбите“.

11. Финансови приходи и разходи

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бел.</i>	2021	2020
Приходи от лихви по просрочени вземания		2	55
Нетни приходи от промяна на валутните курсове	<i>11a</i>	-	50,284
Приходи от дивидент		-	64
Финансови приходи		2	50,403
Разходи за лихви по заеми и кредити	<i>23</i>	(4,701)	(23,106)
Разходи за лихви на задължения по лизинг	<i>28</i>	(1,396)	(1,629)
Нетни разходи от промяна на валутните курсове	<i>11a</i>	(1,542)	-
Други финансови разходи		(1,743)	(11,107)
Финансови разходи		(9,382)	(35,842)
Нетни финансови приходи / (разходи)		(9,380)	14,561

(a) Бруто финансови приходи / (разходи) от промяна на валутните курсове

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Приходи от промяна на валутните курсове	1,074	117,191
Финансови приходи	1,074	117,191
Разходи от промяна на валутните курсове	(2,616)	(66,907)
Финансови разходи	(2,616)	(66,907)
Нетни финансови приходи / (разходи)	(1,542)	50,284

Дружеството е възприело политика за прензчисляване по заключителен курс на всички монетарни позиции към края на всеки месец. Посочените в тази бележка суми представят кумулативния ефект от прилагането на възприетата от Дружеството политика.

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(а) Сравнение на измененията в балансовата стойност

	Земя	Сгради	Съоръжения	Машини и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Други	Резервни части	В процес на изграждане	Общо
<i>В хиляди лева</i>										
Отчетна стойност										
Баланс към 1 януари 2020	34,585	117,690	895,093	3,588,561	4,964	7,072	114,991	8,631	50,536	4,822,123
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	2,839	122,141	124,980
Въведени в експлоатация	-	1,093	11,192	66,644	95	233	3,730	-	(82,987)	-
Вътрешни премествания	-	(485)	-	485	-	-	(14,466)	2,783	16,257	4,574
Вътрешни премествания в ДНА	-	-	-	-	-	-	-	-	(123)	(123)
Отписани активи	-	(3,946)	(282)	(11,577)	-	(138)	(6,663)	-	-	(22,606)
Баланс към 31 декември 2020	34,585	114,352	906,003	3,644,113	5,059	7,167	97,592	14,253	105,824	4,928,948
Баланс към 1 януари 2021	34,585	114,352	906,003	3,644,113	5,059	7,167	97,592	14,253	105,824	4,928,948
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	5,144	179,889	185,033
Въведени в експлоатация	-	204	8,414	193,272	-	210	46,431	-	(248,531)	-
Вътрешни премествания	-	(10)	88	(539)	-	10	451	220	6,805	7,025
Вътрешни премествания от										
Инвестиционни имоти	(16)	99	-	-	-	-	-	-	-	83
Вътрешни премествания в ДНА	-	-	-	-	-	-	-	-	(52)	(52)
Отписани активи	-	(45)	(256)	(16,987)	-	(119)	(2,288)	-	(3,552)	(23,247)
Баланс към 31 декември 2021	34,569	114,600	914,249	3,819,859	5,059	7,268	142,186	19,617	40,383	5,097,790

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност (продължение)

	Земя	Сгради	Съоръжения	Машини и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Други	Резервни части	В процес на изграждане	Общо
Амортизация и загуба от обезценка										
Баланс към 1 януари 2020	-	52,926	299,222	1,316,796	4,545	6,178	76,988	-	6,334	1,762,989
Амортизация за годината	-	4,004	35,801	175,183	98	247	4,943	-	-	220,276
Вътрешни премествания	-	(1)	-	1	-	-	-	-	-	-
Обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	952	952
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(3,449)	(256)	(9,663)	-	(138)	(6,485)	-	-	(19,991)
Баланс към 31 декември 2020	-	53,480	334,767	1,482,317	4,643	6,287	75,446	-	7,283	1,964,223
Баланс към 1 януари 2021										
Баланс към 1 януари 2021	-	53,480	334,767	1,482,317	4,643	6,287	75,446	-	7,283	1,964,223
Амортизация за годината	-	3,935	36,282	178,420	83	231	7,082	-	-	226,033
Вътрешни премествания	-	-	24	(24)	-	-	-	-	-	-
Вътрешни премествания от Инвестиционни имоти	-	50	-	-	-	-	-	-	-	50
Обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	31	31
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(45)	(256)	(16,857)	-	(119)	(2,237)	-	(612)	(20,126)
Баланс към 31 декември 2021	-	57,420	370,817	1,643,856	4,726	6,399	80,291	-	6,636	2,170,145
Балансова стойност										
Към 1 януари 2020	34,585	64,764	595,871	2,271,765	419	894	38,003	8,631	44,202	3,059,134
Към 31 декември 2020	34,585	60,872	571,236	2,161,796	416	880	22,146	14,253	98,541	2,964,725
Към 31 декември 2021	34,569	57,180	543,432	2,176,003	333	869	61,895	19,617	33,747	2,927,645

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(б) Оценка на възстановимата стойност

Дружеството е извършило анализ за индикации за обезценка на дълготрайните материални и нематериални активи към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г., съгласно изискванията на МСС 36 *Обезценка на активи*. Производствените активи на Дружеството, както и свързаните с тях нематериални активи и активи с право на ползване, се третираат като една единица, генерираща парични потоци (ЕГПП), за целите на теста за обезценка.

Изготвеният от Ръководството тест за обезценка се базира на дисконтирани парични потоци и включва парични потоци след данъчно облагане за период от 10 години. Крайната стойност в модела е определена като се прилага нетният паричен поток, реализиран в десетата година, коригиран за дългосрочни финансови ефекти според оценката и очакванията на Ръководството. Ръководството счита, че използването в модела на десетгодишен период е обосновано, тъй като поради волатилностите на пазарите и спецификите на производствения процес, налагащ намаляване или увеличаване на натоварването на производствените инсталации, съобразен със задължителни ремонтни дейности, използването на кратки срокове за прогнозиране на паричните потоци би създавало съществени трудности при определяне на ефектите, които следва да се заложат при определяне на терминалната стойност.

На база на извършен анализ Ръководството счита, че показателят EBITDA се влияе най-значително от маржа на преработка и степента на натоварване на производствените мощности на рафинерията.

Към края на 2021 г. на база на изготвения от Ръководството тест за обезценка няма индикации балансовата стойност на ЕГПП да е по-висока от оценената възстановима стойност, което да доведе до необходимостта от начисляване на обезценка към 31 декември 2021 г.

Възстановимата стойност на Дружеството е определена на база на справедлива стойност намалена с разходи по реализация. Паричните потоци свързани с покупки, продажби и инвестиции са определени при сценарий, при който Дружеството работи като самостоятелна рафинерия, а не при схемата на процесинг. Това неминуемо потвърждава наличието на несигурности свързани с бъдещото развитие на петролния пазар в световен мащаб, съответно, много фактори като цени на нефта, маржа на преработка, цените на енергоносителите, курса на българския лев спрямо щатския долар, регионалното и световното търсене и предлагане са трудно предвидими с висока степен на сигурност. Всички тези фактори и взаимодействието между тях могат значително да повлияят на бъдещите резултати на Дружеството както в положителна, така и в отрицателна посока.

Основните допускания, използвани при определяне на справедлива стойност намалена с разходи по продажби за 2021 г. са, както следва:

- Сковтов лихвен процент след данъчно облагане 6.9% (2020: 6.8%)
- Норма на нарастване при определяне на крайната стойност 2.0 % (2020: 2.0%)
- EBITDA (печалба преди лихви, данъци и амортизации) съгласно дългосрочния бизнес план на Дружеството с основни допускания:
 - Количества преработен нефт в диапазона между 6,200 хил. тона и 7,066 хил. тона в отделните години в зависимост от ремонтната програма на Дружеството;
 - Очаквани цени на нефт Brent между 64 и 74 щатски долара за барел;
 - Валутен курс български лев към щатски долар – 1.63 лева;
 - Марж на преработка в диапазона между 9 долара за барел и 13 долара за барел; 102 лева на тон (в 2022) и 178 лева на тон (в 2031) в зависимост от производствената програма и между ремонтния пробег.

(в) Активи в процес на изграждане

Към 31 декември 2021 г. основните проекти са свързани със строителство на комплекс „Полипропилен“ на стойност 13 млн. лева, чието очаквано въвеждане е през 2025 г., и със реконструкция на инсталация „Каталитичен крекинг“ на стойност 12.5 млн. лева, който се очаква да се въведе в експлоатация през март 2022 г. Друг голям обект към 31 декември 2021 г. е програма за повишаване на механичната готовност в „Комплекс за преработка на тежки остатъци“ на стойност 1.6 млн. лева, чието очаквано въвеждане е през декември 2022 г.

Бележки към финансовия отчет

12. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(г) Капитализиране на разходи за лихви

През 2021 г. и 2020 г. не е имало отговарящи на критериите активи, за които Дружеството да капитализира лихви по заеми.

(д) Заложени активи

Към 31 декември 2021 г. и към 31 декември 2020 г. Дружеството няма заложени активи като обезпечение.

13. Нематериални активи

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	Квоти за емисии на парникови газове		Патенти, лицензи и търговски марки	Разходи за развитие	Кадастрални карти и Разходи за подробен устройствен план за придобиване на НДА		Общо
	Софтуер						
Отчетна стойност							
Баланс към 1 януари 2020	76,947	16,760	27,028	253	2,913	715	124,616
Придобити активи	43	-	-	-	-	1,754	1,797
Получени квоти от Държавата	48,924	-	-	-	-	-	48,924
Въведени в експлоатация	-	172	414	-	-	(586)	-
Вътрешни премествания	-	120	5	-	-	(2)	123
Предадени квоти на ЕГБ	(2,738)	-	-	-	-	-	(2,738)
Върнати квоти на Държавата	(66,847)	-	-	-	-	-	(66,847)
Отписани активи	-	(34)	(29)	(98)	-	-	(161)
Баланс към 31 декември 2020	56,329	17,018	27,418	155	2,913	1,881	105,714
Баланс към 1 януари 2021	56,329	17,018	27,418	155	2,913	1,881	105,714
Придобити активи	1	-	-	-	-	2,875	2,876
Получени квоти от Държавата	148,527	-	-	-	-	-	148,527
Въведени в експлоатация	-	201	104	-	-	(305)	-
Вътрешни премествания от ДА	-	-	-	-	-	52	52
Върнати квоти на Държавата	(50,573)	-	-	-	-	-	(50,573)
Баланс към 31 декември 2021	154,284	17,219	27,522	155	2,913	4,503	206,596
Амортизация и загуба от обезценка							
Баланс към 1 януари 2020	-	14,577	23,206	253	989	-	39,025
Амортизация за годината	-	788	1,566	-	-	-	2,354
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(34)	(29)	(98)	-	-	(161)
Баланс към 31 декември 2020	-	15,331	24,743	155	989	-	41,218
Баланс към 1 януари 2021	-	15,331	24,743	155	989	-	41,218
Амортизация за годината	-	583	932	-	-	-	1,515
Баланс към 31 декември 2021	-	15,914	25,675	155	989	-	42,733
Балансова стойност							
Към 1 януари 2020	76,947	2,183	3,822	-	1,924	715	85,591
Към 31 декември 2020	56,329	1,687	2,675	-	1,924	1,881	64,496
Към 31 декември 2021	154,284	1,305	1,847	-	1,924	4,503	163,863

Бележки към финансовия отчет

14. Инвестиционни имоти

(а) Равнение на измененията в балансовата стойност

В хиляди лева	2021	2020
Отчетна стойност към 1 януари	6,148	6,148
Вътрешни премествания в Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(83)	-
Отчетна стойност на 31 декември	6,065	6,148
Натрупана амортизация и обезценка към 1 януари	3,216	3,121
Амортизация за периода	93	95
Вътрешни премествания в Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(50)	-
Натрупана амортизация и обезценка към 31 декември	3,259	3,216
Балансова стойност към 1 януари	2,932	3,027
Балансова стойност към 31 декември	2,806	2,932

15. Активи, държани за продажба

	Количество	31 декември 2021	Количество	31 декември 2020
	тон	хил. лв.	тон	хил. лв.
Нефт	-	-	7,700	3,544
Готови продукти	-	-	11,087	7,474
Полуфабрикати	-	-	2,937	1,520
	-	-	21,724	12,538

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. цялото количество мъртви запаси в размер на 21,724 тона с балансова стойност 12,538 хил. лева към 31 декември 2020 г. са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. Съответно към 31 декември 2020 г. тези запаси са представени като активи, държани за продажба.

16. Инвестиции

Инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност в печалби и загуби

В хиляди лева	Държава на регистрация	Собственост %	Собствено участие	
			31 декември 2021	31 декември 2020
ПОАД „ЦКБ – СИЛА“ АД	България	1.4%	150	150
			150	150

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци

(а) Данъци признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2021	2020
Текущ данък		
Данък за текущата година	3,350	-
	<u>3,350</u>	<u>-</u>
Отсрочен данък		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	3,694	357
Ефект от трансформация на временни разлики в постоянни	-	17
	<u>3,694</u>	<u>374</u>
Общо разходи за данъци	<u>7,044</u>	<u>374</u>

(б) Данъци върху дохода за внасяне

В хиляди лева	2021	2020
Текущи данъци върху дохода	177	-
	<u>177</u>	<u>-</u>

Платеният към 31 декември 2021 година авансов данък върху печалбата е 3,173 хил. лева

(в) Обяснение на ефективната данъчна ставка

В хиляди лева	2021 %	2021	2020 %	2020
Печалба / (Загуба) за периода		68,157		(508,678)
Общо разходи / (приходи) за данъци		<u>7,044</u>		<u>374</u>
Печалба / (Загуба) преди данъци		<u>75,201</u>		<u>(508,304)</u>
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	10.00%	7,520	10.00%	(50,830)
Непризнати разходи за данъчни цели	0.85%	640	(0.15%)	738
Непризнати приходи за данъчни цели	(0.21%)	(159)	0.03%	(162)
Непризнат данъчен актив – данъчни загуби от текущия период	0.00%	-	(9.98%)	50,723
Данъчен ефект от непризнати в предходни периоди активи - регулиране на превишението на разходите по заемн	(1.27%)	(956)	0.02%	(96)
Ефект от постоянни разлики за предходни периоди	0.00%	(1)	0.00%	1
	<u>9.37%</u>	<u>7,044</u>	<u>(0.08%)</u>	<u>374</u>

(г) Данъци признати в друг всеобхватен доход

В хиляди лева

<i>В хиляди лева</i>	2021			2020		
	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци
Актьорски печалби/загуби по планове с дефиниран доход	981	(98)	883	692	(69)	623
	981	(98)	883	692	(69)	623

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци (продължение)

(д) Данъци признати в друг всеобхватен доход

От 2015 г. съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от Данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство.

Текущи проверки

През 2021 г. е започнала ревизия от страна на Националната агенция по приходите по Закона за корпоративното подоходно облагане в частта за корпоративен данък за периода от 1 януари 2015 г. до 31 декември 2015 г. Към 31 декември 2021 г. ревизията не е приключила.

Несигурности при данъчното третиране на дохода

През 2016 г. и 2017 г. приключват данъчни ревизии на Дружеството за годишните периоди 2009 г. - 2014 г. В резултат на проверките данъчните органи коригират в посока увеличение данъчните резултати на Дружеството за ефекти от трансферно ценообразуване с обща стойност 519.5 млн. лева. При извършените ревизии данъчните органи са приложили метода на транзакционната нетна печалба за анализ и корекции на финансовите резултати на Дружеството. Избраният метод на анализ се базира на данните за съпоставими дружества, списъкът за които също е определен от Национална агенция по приходите. До този момент Дружеството не е оспорвало извършените по този начин корекции, поради което предполага, че използвания от данъчните органи подход ще бъде прилаган и за в бъдеще, въпреки че са налични и други предвидени в нормативната уредба методи, които могат да бъдат приложени за анализ на ефектите от трансферното ценообразуване върху финансовите резултати на Дружеството.

За всяка една от годините в периода 2015 г. - 2020 г. Ръководството е анализирило резултатите на Дружеството и е оценило потенциалните ефекти за начисляване на допълнителни данъчни задължения на база на избрания и приложен от данъчните органи подход за периода 2009 г. – 2014 г.

Ръководството счита, че начислените разходи за данък, данъчни задължения и отсрочени данъчни активи за периода 2015 г. – 2020 г. и отразяват обективно оценката му. Окончателните размери на данъчните резултати, данъчните задължения и отсрочените данъчни активи ще бъдат потвърдени при приключването на данъчните ревизии за съответните данъчни периоди.

(е) Непризнати отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи не са били признати по отношение на следните позиции:

В хиляди лева	Последна година за използване	2021	2020 коригиран
Данъчна загуба 2018	2023	30,457	30,457
Данъчна загуба 2019	2024	11,077	11,077
Данъчна загуба 2020	2025	50,732	50,723
Превишение на разходите по засми 2020	-	-	956
		<u>92,266</u>	<u>93,213</u>

Отсрочените данъчни активи по тези позиции не са признати, поради съществена несигурност за реализирането им в предвидените от закона срокове.

За 2021 г. Ръководството на Дружеството е решило да не използва натрупаните данъчни загуби от предходни години.

Бележки към финансовия отчет

17. Данъци (продължение)

(е) Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви се дължат на следните позиции:

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нетно	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Имоти, машини и съоръжения	(29,608)	(29,788)	-	-	(29,608)	(29,788)
Нематериални активи	(804)	(1,172)	-	-	(804)	(1,172)
Инвестиционни имоти	-	-	149	155	149	155
Материални запаси	(1,659)	(4,583)	-	-	(1,659)	(4,583)
Търговски и други вземания	(31)	(52)	-	-	(31)	(52)
Доходи на персонала	(464)	(331)	-	-	(464)	(331)
Обезщетения при пенсиониране	(354)	(292)	-	-	(354)	(292)
Провизии	(184)	(488)	-	-	(184)	(488)
Данъчни (активи) / пасиви	(33,104)	(36,706)	149	155	(32,955)	(36,551)
Нетиране на данъците	149	155	(149)	(155)	-	-
Нетни данъчни (активи) / пасиви	(32,955)	(36,551)	-	-	(32,955)	(36,551)

Приложимата данъчна ставка е тази, определена със Закона за корпоративното подоходно облагане, която е в размер на 10%. Законоустановения срок за подаване на Данъчна декларация за данъчния финансов резултат и дължимия годишен корпоративен данък е от 1 март до 30 юни на годината, следваща отчетната, като се променя и редът за извършване на авансови вноски за корпоративен данък.

(ж) Движения на отсрочените данъци

31 декември 2021

В хиляди лева	Баланс 1 януари 2021	Признати в печалби и загуби	Признати в друг всеобхватен доход	Баланс 31 декември 2021
Имоти, машини и съоръжения	(29,788)	180	-	(29,608)
Нематериални активи	(1,172)	368	-	(804)
Инвестиционни имоти	155	(6)	-	149
Материални запаси	(4,583)	2,924	-	(1,659)
Търговски и други вземания	(52)	21	-	(31)
Доходи на персонала	(331)	(133)	-	(464)
Обезщетения при пенсиониране	(292)	36	(98)	(354)
Провизии	(488)	304	-	(184)
	(36,551)	3,694	(98)	(32,955)

31 декември 2020

В хиляди лева	Баланс 1 януари 2020	Признати в печалби и загуби	Признати в друг всеобхватен доход	Баланс 31 декември 2020
Имоти, машини и съоръжения	(29,928)	140	-	(29,788)
Нематериални активи	(1,452)	280	-	(1,172)
Инвестиционни имоти	156	(1)	-	155
Материални запаси	(4,351)	(232)	-	(4,583)
Търговски и други вземания	20	(72)	-	(52)
Доходи на персонала	(284)	(47)	-	(331)
Обезщетения при пенсиониране	(283)	60	(69)	(292)
Провизии	(734)	246	-	(488)
	(36,856)	374	(69)	(36,551)

Бележки към финансовия отчет

18. Материални запаси

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2021	31 декември 2020
Основни материали	19,467	136,964
Резервни части	18,676	29,447
Продукция	2	115,103
Незавършено производство	132	23,365
Нефт по ЗЗНН*	73,316	105,468
Продукция по ЗЗНН*	40,143	68,502
Други материални запаси	3,035	2,472
	<u>154,771</u>	<u>481,321</u>

*Съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН) в сила от 15 февруари 2013 г. Дружеството е задължено да поддържа определен запас от нефт и нефтопродукти. Нивото на задължителните запаси, които следва да бъдат поддържани от Дружеството, се определят от председателя на Държавната агенция „Държавен резерв и военно временни запаси“ въз основа на средно дневното потребление на нефтопродукти на територията на страната през предходната календарна година. Дружеството е задължено да преведе до 30 април нивото на задължителните си запаси в съответствие с определеното им ниво от председателя на агенцията и да ги съхраняват до 30 април на следващата календарна година. Използването на създадените нива от задължителни запаси се позволява единствено след издаване на разпореждане от председателя на агенцията в предвидените от закона случаи. Задължените лица по закона сами организират и финансират запасите по този закон. Дружеството изпълнява задължението си по закона, като част от определения запас е собственост на Дружеството и се съхранява на територията на България, а останалата част се поддържа чрез сключен договор за заем с контрагент в страна членка на Европейския съюз, лицензиран за тази дейност.

За периода 1 януари 2021 г. - 30 юни 2021 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 275,232.493 тона, като 136,000.000 тона се съхраняват в страни членки на Европейския съюз („ИСАБ Италия“, „Зееланд Рафинерия“ АД - Кралство Нидерландия). За периода 1 юли 2021 г. - 31 декември 2021 г. Дружеството поддържа задължителни запаси в размер на 338,801.892 тона, като 169,400.000 тона се съхраняват в страни членки на Европейския съюз („ИСАБ Италия“, „Зееланд Рафинерия“ АД - Кралство Нидерландия).

Намаления до нетна реализуема стойност и обратно възстановяване

В края на 2021 г. котировките на нефта и нефтопродукти бележат ръст в сравнение с края на 2020 г. През отчетния период са продадени голяма част от стоково материалните запаси. В края на отчетния период в следстане на преглед и анализ на наличните стоково материални запаси, собственост на Дружеството, е възстановена обезценка на нефт и продукция, поддържани като запас по ЗЗНН. Ефектите от начисляването и възстановяването на обезценки се признават в „Себестойност на продажбите“.

Начислените обезценки до нетна реализуема стойност към края на отчетния период са както следва:

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2021	31 декември 2020
Основни материали	-	14
Продукция	-	4,325
Нефт по ЗЗНН	-	6,004
Продукция по ЗЗНН	-	17,087
Незавършено производство	-	1,001
Резервни части и други материални запаси	16,595	17,378
	<u>16,595</u>	<u>45,809</u>

Бележки към финансовия отчет

19. Търговски и други вземания

В хиляди лева	Бел.	31 декември 2021	31 декември 2020
Търговски вземания от свързани лица отчитани по справедлива стойност (обект на провизорно ценообразуване)	32	-	42,046
Търговски вземания от свързани лица отчитани по амортизируема стойност (не са обект на провизорно ценообразуване)	32	120,814	106,030
Търговски вземания от трети лица по амортизируема стойност		303	454
Съдебни и присъдени вземания по амортизируема стойност		3,294	3,310
Обезценка на съдебни и присъдени вземания		(3,294)	(3,310)
Доставчици по аванси		2,672	3,599
Данъци за възстановяване (ДДС)		-	26,052
Други вземания		1,481	1,325
Обезценка на други вземания		(4)	(4)
		<u>125,266</u>	<u>179,502</u>
В това число финансови инструменти	27		
(а) По справедлива стойност			
Търговски вземания от свързани лица отчитани по справедлива стойност (обект на провизорно ценообразуване)		-	42,046
		<u>-</u>	<u>42,046</u>
(б) По амортизируема стойност			
Търговски вземания от свързани лица отчитани по амортизируема стойност (не са обект на провизорно ценообразуване)		120,814	106,030
Търговски вземания от трети лица		303	454
Съдебни и присъдени вземания		3,294	3,310
Обезценка на съдебни и присъдени вземания		(3,294)	(3,310)
Други вземания		153	163
Обезценка на други вземания		(4)	(4)
		<u>121,266</u>	<u>106,643</u>
		<u>121,266</u>	<u>148,689</u>

Обезценка на вземания отчитани по амортизируема стойност

	2021	2020
Баланс към началото на периода	3,314	3,315
Възстановяване на загуби от обезценка	6	(1)
Отписване на обезценка	(16)	-
Баланс към края на периода	<u>3,298</u>	<u>3,314</u>

Стойността на начислената и възстановена обезценка е представена нетно в перо „Други оперативни доходи от дейността“ в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Търговските вземания (обект на провизорно ценообразуване) се отнасят до договори за продажба на услуги, продукция или материални запаси, при които продажната цена се определя след изпълнение на услугата и доставката на клиента, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора. Тези вземания не покриват критерий за договорени парични потоци, които включват единствено главници и лихви и затова се отчитат по справедлива стойност до датата на тяхното изплащане от клиента. Тези вземания се оценяват първоначално по стойност, която Дружеството очаква да има право да получи след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на прехвърляне на контрола при съответната продажба. Периодите, договорени за определяне на дължимите суми от клиенти – така наречените котационни периоди, варират от няколко дни до месец.

Бележки към финансовия отчет

20. Разходи за бъдещи периоди

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2021	31 декември 2020
Нетекущи		
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	994	1,081
Лицензионно възнаграждение за използване на търговски марки	8	-
Други	3	2
	<u>1,005</u>	<u>1,083</u>
Текущи		
Абонамент	228	510
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	103	413
Застраховки	88	193
Други	4	9
	<u>423</u>	<u>1,125</u>

21. Пари и парични еквиваленти

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2021	31 декември 2020
Пари в брой	3	1
Депозити на внождане	6	7
Пари и парични еквиваленти в Отчета за паричните потоци	<u>9</u>	<u>8</u>

22. Собствен капитал

(а) Регистриран капитал

<i>В брой акции</i>	Клас А (собственост на държавата)		Клас Б (обикновени поименни и безналични акции)	
	2021	2020	2021	2020
Издадени към 1 януари	1	1	99,397,191	99,397,191
Новоемитирани акции:				
(i) придобити чрез непарична вноска	-	-	-	-
Издадени към 31 декември – напълно изплатени	<u>1</u>	<u>1</u>	<u>99,397,191</u>	<u>99,397,191</u>

Към 31 декември 2021 г. регистрираният капитал включва 99,397,192 броя акции, в това число 1 брой „Държавна акция с особени права №1“, собственост на Република България (2020: 1 брой), и 99,397,191 броя обикновени поименни и безналични акции (2020: 99,397,191). Всички акции са с номинал от 1 лев.

(б) Акционери

Дружеството е част от Групата „ЛУКОЙЛ“ в България. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е дъщерно дружество на „ЛИТАСКО“ СА (дружество, регистрирано в Женева – Швейцария), което към 31 декември 2021 г. притежава 99.85% (2020: 89.97%) от акциите на Дружеството.

Бележки към финансовия отчет

22. Собствен капитал (продължение)

(б) Акционери (продължение)

Към 31 декември 2021 г., акционерната структура на Дружеството е както следва:

	31 декември 2021		31 декември 2020	
	Брой акции	% Собственост	Брой акции	% Собственост
„ЛИТАСКО” СА Женева, Швейцария	99,244,593	99.85%	89,426,593	89.97%
ПАО „ЛУКОЙЛ” Република България	- 1	0.00%	9,818,000 1	9.88%
Други (юридически и физически лица)	152,598	0.15%	152,598	0.15%
Общо	99,397,192	100.00%	99,397,192	100.00%

Притежателите на обикновени акции имат право на дивидент и да гласуват с един глас за всяка акция, която притежават, на общите събрания на Дружеството. Всички акции са равнопоставени по отношение на остатъчните активи. „Златната” акция на държавата ѝ дава право да одобрява решения със стратегическо значение, включително засягащи правната регистрация на Дружеството, преустановяване или значително намаление на дейността, и други.

На 23 декември 2021 г. ПАО „ЛУКОЙЛ” (дружество, регистрирано в Москва, Руската Федерация) прехвърля притежаваните от него 9,818,000 обикновени поименни и безименни акции, които представляват 9.98% от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД на „ЛИТАСКО” СА (Женева, Швейцария).

(в) Резерви

	31 декември 2021	31 декември 2020
<i>В хиляди лева</i>		
Законови резерви	10,880	10,880
Други резерви	319,009	319,009
Премии от емисии на акции	3,759,459	3,759,459
Общи резерви разпределени от печалби от предходни години	27,373	27,373
	4,116,721	4,116,721

Съгласно българското търговско законодателство Дружеството е задължено да формира фонд „Резервен” в размер на десет процента от стойността на регистрирания капитал.

(г) Печалби и загуби

	31 декември 2021	31 декември 2020
<i>В хиляди лева</i>		
Неразпределена печалба от минали години	1,007,029	1,007,029
Непокрита загуба от минали години	(3,235,840)	(2,726,539)
Печалба / (Загуба) от текущата година	68,157	(508,678)
Актьорска печалба (загуба) - друг всеобхватен доход	(883)	(623)
	(2,161,537)	(2,228,811)

Редът за разпределение на печалбите и покриване на загубите е предвиден в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Бележки към финансовия отчет

23. Лихвени кредити и заеми

Тази бележка дава информация за договорните условия на лихвоносните заеми на Дружеството, относно ангажименти по лихвени кредити и заеми. За повече информация за експозицията на Дружеството към лихвен и валутен риск, вижте бележка 27 Финансови инструменти.

В хиляди лева	31 декември 2021	31 декември 2020
Нетекущи пасиви		
Обезпечен банков кредит	-	117,350
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	998,543	1,254,570
	<u>998,543</u>	<u>1,371,920</u>
Текущи пасиви		
Безлихвен банков овърдрафт	6	-
Обезпечен банков кредит	-	117,245
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	4,611	875
	<u>4,617</u>	<u>118,120</u>
	<u>1,003,160</u>	<u>1,490,040</u>

23. Лихвени кредити и заеми (продължение)

(а) Условия и график на изплащане

Условията по заемите са както следва:

В хиляди лева	Валута	Номинален лихвен процент	Година на падеж	31 декември 2021		31 декември 2020	
				Номи- нална стойност	Балан- сова стойност	Номи- нална стойност	Балан- сова стойност
Безлихвен банков овърдрафт	EUR	-	2022	6	6	-	-
Обезпечен банков кредит	EUR	EURIBOR + 2.5%	2021	-	-	234,879	234,595
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	EUR	0.375%	2023	1,003,154	1,003,154	1,255,445	1,255,445
Общо лихвоносни задължения				<u>1,003,160</u>	<u>1,003,160</u>	<u>1,490,324</u>	<u>1,490,040</u>

В хиляди лева

	Номинална Стойност	До 1 година	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Обезпечен банков кредит	6	6	-	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,003,154	4,611	998,543	-	-
	<u>1,003,160</u>	<u>4,617</u>	<u>998,543</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Съгласно сключените договори за банкови кредити, по които е страна, Дружеството няма задължение за спазване на определени показатели. Банковите кредити бяха обезпечени с корпоративни гаранции издадени от ПАО „ЛУКОЙЛ“ до 17 декември 2021 г.

Необезпечена кредитна линия от дългосрочен заем в евро „ЛИТАСКО“ LFA-LIT-02/2020

Максималният размер на договорения кредит е 850 млн. евро. Крайният срок за погасяване на кредита е 31 декември 2023 г. Към 31 декември 2021 г. усвоената част от кредитната линия е в размер на 510,547 хил. евро (999 млн. лева). Лихвеният процент по договора е 0.375% годишно (заплаща се веднъж годишно).

Бележки към финансовия отчет

23. Лихвени кредити и заеми (продължение)

(а) Условия и график на изплащане (продължение)

(б) Равнение на движенията на пасиви към парични потоци произтичащи от финансовата дейност

В хиляди лева	Бел.	2021			2020		
		Заеми и кредити	Лизинг	Общо	Заеми и кредити	Лизинг	Общо
Баланс към 1 януари		1,490,040	46,404	1,536,444	1,069,762	58,146	1,127,908
Промени в паричните потоци за финансовата дейност							
Постъпления от заеми и кредити		525,184	-	525,184	5,925,715	-	5,925,715
Изплатени заеми		(1,017,259)	-	(1,017,259)	(5,473,521)	-	(5,473,521)
Изплатени лизингови задължения		-	(9,416)	(9,416)	-	(17,368)	(17,368)
Платени лихви		(1,047)	(1,402)	(2,449)	(22,915)	(1,427)	(24,342)
Общо промени в паричните потоци за финансовата дейност		(493,122)	(10,818)	(503,940)	429,279	(18,795)	410,484
Ефект от промени във валутни курсове		126	-	126	(42,438)	-	(42,438)
		(492,996)	(10,818)	(503,814)	386,841	(18,795)	368,046
Други промени							
Промени обвързани с пасива							
Разходи за лихви	11	4,701	1,396	6,097	23,106	1,629	24,735
Нови пасиви по лизинг		-	3,301	3,301	-	2,281	2,281
Данъци свързани с пасива по лизинг		-	1,714	1,714	-	3,143	3,143
Удържан данък върху дохода		(98)	-	(98)	-	-	-
Други финансови разходи		1,513	-	1,513	10,331	-	10,331
Общо други промени обвързани с пасива		6,116	6,411	12,527	33,437	7,053	40,490
Баланс към 31 декември		1,003,160	41,997	1,045,157	1,490,040	46,404	1,536,444

Бележки към финансовия отчет

24. Финансиране

В хиляди лева	31 декември 2021	31 декември 2020
Нетекущо финансиране		
Безвъзмездно финансиране за изграждане на пещ за изгаряне на течни и твърди отпадъци	311	448
Финансиране по програма за отстраняване на стари екологични щети	1,103	1,522
Финансиране по проект LIFE WATEROIL „Модул за пречистване на отпадна вода за по-добро управление на речен басейн“	676	-
	<u>2,090</u>	<u>1,970</u>

(а) Стари екологични щети

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД ползва два вида дългосрочни правителствени финансираия. Средствата по първия вид финансиране са усвоени през 1999 г. на базата на договор с община Камено. Първоначалният размер на усвоените средства е 3,150 хил. лева. Полученото финансиране е целево, за изграждане на инсталация за изгаряне на течни и твърди отпадъци на територията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Инсталацията е въведена в употреба от началото на 2003 г. Финансирането се признава в текущия резултат, като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на инсталацията, изградена с полученото финансиране. Признатият приход от този вид финансиране за отчетния период е в размер на 136 хил. лева (виж бележка 6).

Вторият вид финансиране се усвоява поетапно и към 31 декември 2021 г. е в размер на 1,103 хил. лева. То е свързано с извършване на разходи по Програма за оздравяване на околната среда с цел отстраняване на екологични щети, настъпили от минали действия или бездействия на държавата преди датата на подписване на приватизационния договор през 1999 г. Съгласно параграф 9 от ПЗР на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) отговорност за такива стари екологични щети носи държавата. Частта от правителственото финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приходи на систематична база в същия период, в който са възникнали разходите. Останалата част от финансирането, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по изграждане на актив, свързани с намаляване на вредното въздействие върху околната среда, се признават като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, изградени с полученото финансиране. Общият размер на признатия приход от това финансиране за отчетния период е в размер на 1,444 хил. лева (виж бележка 6).

(б) Квоти на емисии на парникови газове

Дружеството отчита като финансиране безвъзмездно получени квоти за емисии на парникови газове, които се предоставят на годишна база. Получените квоти за 2021 г. са в размер на 148,527 хил. лева (1,310,456 тона). Признатият приход към 31 декември 2021 г. е в размер на 148,527 хил. лева е представен нетно с разхода за покриване на задължение за емитирани парникови газове в размер на 174,266 хил. лева (виж бележка 8 (б)). Получените от Дружеството квоти се отчитат като нематериални активи, оценени по справедлива стойност на квотите към датата на получаването им (виж бележка 13).

(в) Финансова помощ за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници

През 2021 г. Дружеството кандидатства за получаване на финансова помощ за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници за седмичен ценови период (1 януари 2021 г. – 31 декември 2021 г.). Дружеството е получило заповед № Е-РД-16-174/24.03.2021 г. на Министъра на енергетиката, с която се предоставя държавна помощ за седмичен ценови. Стойността на държавната помощ за седмичен ценови период е 853 хил. лева.

Бележки към финансовия отчет

24. Финансиране (продължение)

(в) Финансова помощ за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (продължение)

С Решение № 739 от 26.10.2021 г. за одобряване на Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия е предвидено с цел смекчаване на последиците от нестабилността на цените на енергийния пазар да се компенсират небитовите крайни клиенти на електрическа енергия. Това е свързано с риска повишените разходи за електроенергия да предизвикат намаляване на растежа на икономиката, а негативните ефекти да оказват влияние върху доходите, получени в процеса на производството.

Промени в програмата са направени с Решение № 15 от 20.1.2022 г. за изменение на Програмата за компенсиране на иебитови крайни клиенти на електрическа енергия, одобрена с Решение № 739 от 26.10.2021 г. на Министерския съвет и изменена с решения № 771 и № 885 на Министерския съвет от 2021 г. Стойността на предоставените компенсации по програмата за месеците октомври, ноември и декември 2021 г. са в размер на 4,104 хил. лева.

Общата стойност на държавната помощ, отчетена от Дружеството през 2021 г., е в размер на 4,957 хил. лева и е отчетена в намаление на разходите за електрическа енергия, включени в реда „Себестойност на продажбите“.

(г) Финансиране по проект LIFE20 ENV/BG/001042 - LIFE WATEROIL „Модул за пречистване на отпадна вода за по-добро управление на речен басейн“

На 25 август 2021 г. Дружеството подписва Споразумение LIFE20 ENV/BG/001042 с Европейската комисия, представлявана от Европейската изпълнителна агенция за климата, инфраструктурата и околната среда (CINEA), за безвъзмездна помощ по проект LIFE WATEROIL „Модул за пречистване на отпадна вода за по-добро управление на речен басейн“. През септември 2021 г. Дружеството получава първата част от финансирането.

Общата цел на LIFE WATEROIL е да демонстрира устойчив подход за пречистване на водата, който е от значение за индустриите с високи нужди от вода. Крайната цел е да се намалят емисиите на замърсители и да се подобри екологичното състояние на водния басейн Мандра - Пода чрез експлоатация на алтернативни водоизточници и прилагане на по-ефективна технология за преработка на отпадни води. Дейностите по проекта ще доведат до конкретни ползи за екологичното състояние на язовир Мандра и защитената зона Пода.

Финансирането се признава а текущия резултат като приход от финансиране, пропорционално на начислената за периода амортизация на инсталацията, която ще бъде изградена с полученото финансиране.

Към 31 декември 2021 г. няма признат приход от това финансиране.

Бележки към финансовия отчет

25. Провизии

	Еко- санкции	Съдебни спорове	Формирани резерви – трудова договори	Обезще- тения при прекратя- ване на трудова договори	Обезще- тения при пенсно- ниране	Възста- новява- не на терени	Други	Общо
<i>В хиляди лева</i>								
Баланс на 1 януари	80	1,090	3,169	1,227	2,921	328	141	8,956
Начислени през периода	80	-	120	981	1,159	-	146	2,486
Използвани през периода	-	-	(3,128)	(777)	(539)	-	(141)	(4,585)
Отписани през периода	(80)	-	(41)	-	-	-	-	(121)
Баланс към 31 декември	80	1,090	120	1,431	3,541	328	146	6,736
Нетекущи	-	1,090	-	-	2,990	328	-	4,408
Текущи	80	-	120	1,431	551	-	146	2,328
Баланс към 31 декември	80	1,090	120	1,431	3,541	328	146	6,736

(а) Съдебни спорове

Значими съдебни спорове, по които Дружеството е ответник и съответно е начислило провизии по смисъла на МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи са за дължими по закон възнаграждения за служебни изобретения в размер на 1,090 хил. лева.

(б) Еко санкции

Провизиите по еко санкции са предвидените разходи за опазване на околната среда.

(в) Възстановяване на терени

Провизията за възстановяване на терени са предвидените разходи за рекултивация на терени след прекратяване на експлоатация на депо за отпадъци. Съгласно законодателството на Република България, Дружеството е задължено да извърши рекултивация на депото за отпадъци при запълване на неговия капацитет. Сумата на провизията е определена на база на количествено-стойностни сметки изготвени от Ръководството. Съгласно МСС 16 Имоти, машини и съоръжения тези разходи са компонент на цената на придобиване на актива.

(г) Други провизии

Към 31 декември 2021 г. други провизии включва начислено задължение за допълнително възнаграждение за добро изпълнение на услуги в размер на 146 хил. лева.

Стойността на разходите по провизии са представени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход както следва:

- за „Еко-санкции” и „Други” – в перо „Други оперативни разходи за дейността”;
- за „Формирани резерви - трудови договори”, „Обезщетения при прекратяване на трудови договори” и „Обезщетения при пенсиониране” – в пера „Административни разходи” (в размер на 278 хил. лева), „Разходи за продажби” (в размер на 78 хил. лева), „Други оперативни разходи за дейността” (в размер на 923 хил. лева) и „Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи” (в размер на 981 хил. лева).

Стойността на приходите от възстановени провизии са представени в перо „Други оперативни доходи от дейността” в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Бележки към финансовия отчет

25. Провизии (продължение)

(д) Задължения за обезщетения за пенсиониране

Приблизителният размер на потенциалните разходи по задълженията за обезщетения за пенсиониране са базирани на доклад от лицензиран актюер, изготвен към 31 декември 2021 г., изчислени по кредитния метод на прогнозираните единици, при следните значими параметри и допускания:

- дисконтов процент: 1.00 %;
- предвиждан ръст на заплатите: 0.0% годишно през първите три години и в размер на 0.50% годишно за целия период до момента на придобиване на пенсионни права;
- вероятност за оттегляне преди придобиване на право на пенсия: 11.50%;
- момент на пенсиониране: съобразно изискванията за пенсиониране при осигурителен стаж и възраст за работещите при условията на трета категория труд.

(i) Движения в стойността на нетните задължения за обезщетение при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние

В хиляди лева	2021	2020
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	2,921	2,826
Изплатени обезщетения при пенсиониране	(539)	(763)
Разходи признати в печалби и загуби	178	166
Разходи/(приходи) признати в друг всеобхватен доход	981	692
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	3,541	2,921

(ii) Разходи признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2021	2020
Стойност на придобитите права през годината	149	124
Лихви върху задължения	29	42
	178	166

(iii) Анализ на чувствителността

Изчислението на задълженията по план с дефинирани доходи се влияе от промените в актюерските преценки за дисконтов процент; бъдещо увеличение на заплатите; вероятност за предсрочно оттегляне, изброени по-горе. Следната таблица обобщава ефекта от изменение в актюерските предположения с 1% върху задълженията по плана в края на отчетния период.

Ефект в хиляди лева	Задължение по план с дефинирани доходи	
	Увеличение	Намаление
Дисконтов процент (1% изменение)	(242)	273
Бъдещо увеличение на заплатите (1% изменение)	269	(81)
Вероятност за предсрочно оттегляне (1% изменение)	(275)	308
Бъдеща смъртност (1% изменение)	(36)	31

Въпреки, че анализа не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

Бележки към финансовия отчет

26. Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бел.	31 декември 2021	31 декември 2020
Задължения към свързани лица (обект на провизорно ценообразуване)	32	-	98,344
Задължения към свързани лица (не са обект на провизорно ценообразуване)	32	24,588	3,703
Задължения към доставчици		124,574	103,872
Получени аванси		85	384
Задължения към персонала		6,084	4,474
в т.ч. по компенсируеми отпуски		537	539
Задължения към социалното осигуряване		1,577	1,580
в т.ч. по компенсируеми отпуски		72	75
Други задължения към бюджета		37,469	18,529
Други задължения – квоти за емисии на парникови газове		174,266	50,573
Други задължения		14,505	11,822
		383,148	293,281
В това число финансови инструменти	27		
Задължения към свързани лица		24,588	102,047
Задължения към доставчици		124,574	103,872
Други задължения		14,505	11,822
		163,667	217,741

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в бележка 27 Финансови инструменти.

За част от търговските задължение е приложимо така нареченото провизорно ценообразуване. Тези задължения се отнасят до договори за покупки на материали, при които покупната цена се определя след доставката на съответния материален запас, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора. Тези задължения се оценяват първоначално по стойност, която Дружеството очаква да бъде задължено да заплати след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на преквърляне на контрола при съответната покупка. Търговските задължения, които са обект на провизорно ценообразуване се отчитат по амортизируема стойност, а внедрения дериватив - провизорно ценообразуване, се отделя от основния договор и се отчита отделно по справедлива стойност. Периодите, договорени за определяне на дължимите суми към доставчици – така наречените котационни периоди, варират от няколко дни до месец.

Във връзка с преминаването към работа на процесинг, Дружеството не закупува материали, съответно към 31 декември 2021 г. няма внедрените деривативи.

Към 31 декември 2020 г. внедрените деривативи са на несъществена стойност и са представени заедно със съответните задължения към свързани лица.

Бележки към финансовия отчет

26. Търговски и други задължения (продължение)

Задължение по компенсируеми отпуски

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
към персонала		
Баланс към началото на периода	539	612
Начислени	418	414
Използвани	(401)	(467)
Отписани	(19)	(20)
Баланс към края на периода	<u>537</u>	<u>539</u>
към социалното осигуряване		
Баланс към началото на периода	75	101
Начислени	63	66
Използвани	(63)	(87)
Отписани	(3)	(5)
Баланс към края на периода	<u>72</u>	<u>75</u>

Начислените разходи по компенсируеми отпуски е разпределено както следва:

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
към персонала		
Себестойност на продажбите	267	209
Административни разходи	111	96
Разходи по продажби	-	13
Други оперативни разходи за дейността	-	70
Капитализирани разходи	<u>40</u>	<u>26</u>
	<u>418</u>	<u>414</u>
към социалното осигуряване		
Себестойност на продажбите	50	45
Административни разходи	10	9
Разходи по продажби	-	2
Други оперативни разходи за дейността	-	7
Капитализирани разходи	<u>3</u>	<u>3</u>
	<u>63</u>	<u>66</u>

Стойността на приходите по компенсируеми отпуски е представена в перо „Себестойност на продажбите” в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти

(а) Управление на финансовия риск

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:

- кредитен риск;
- ликвиден риск;
- пазарен риск.

(i) Общи положения за управление на риска

Управителният съвет и Надзорният съвет носят отговорността за установяване и надзор на рамката за управление на рисковете в Дружеството. Вътрешният контрол се извършва, както периодични така и при специални случаи на проверки за управление на риска и процедури, чиито резултати се докладват на Управителния съвет.

Политиките за управление на риска в Дружеството са установени с цел да идентифицират и анализират рисковете влияещи върху Дружеството, да установяват граници за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и спазване на установените граници. Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството. Дружеството чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури за управление цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират своята роля и задължения.

(ii) Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба, ако клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти и инвестиции във финансови инструменти.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция.

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Демографската структура на клиентите, и риска от неплащане в индустрията или в страната, в която те оперират влияят в по-малка степен на кредитният риск.

Дружеството има съществени продажби към няколко клиента, които са свързани лица:

- „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия
- „ЛУКОЙЛ - България Бункер“ ЕООД
- „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД

Повече от 99% от продажбите на Дружеството са към компании от Групата „ЛУКОЙЛ“.

Максималната кредитна експозиция към датата на отчета е:

	Балансова стойност	
	2021	2020
<i>В хиляди лева</i>		
Краткосрочни вземания	121,266	148,689
Пари и парични еквиваленти	6	7
	<u>121,272</u>	<u>148,696</u>

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

Търговски и други вземания (продължение)

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по географски региони е, както следва:

В хиляди лева	Балансова стойност	
	2021	2020
Местни	1,615	89,682
Държави от Европейския съюз	119,631	1,953
в т.ч. Кралство Нидерландия	119,508	-
Белгия	122	240
Румъния	-	1,443
Италия	-	237
Германия	-	33
Други	1	-
Държави извън Европейския съюз	20	57,054
в т.ч. Индия	18	-
Русия	2	-
Швейцария	-	41,859
Турция	-	5,084
Македония	-	1,890
Сърбия	-	1,998
Грузия	-	6,223
	<u>121,266</u>	<u>148,689</u>

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по вид клиенти е както следва:

В хиляди лева	Балансова стойност	
	2021	2020
Клиенти на едро	121,118	148,530
Други	148	159
	<u>121,266</u>	<u>148,689</u>

Обезценка

Времовата структура на търговски и други вземания към датата на отчета, които не са обезценени е както следва:

31 декември 2021 г. В хиляди лева	По справедлива стойност	По амортизируема стойност	Обезценка на вземания по амортизируема стойност
	Брутна сума	Брутна сума	Обезценка
Недължими	-	121,117	-
С период от 0 – 30 дни	-	-	-
От 31 – 60 дни	-	-	-
От 61 – 120 дни	-	-	-
Над 120 дни	-	3,447	3,298
	-	<u>124,564</u>	<u>3,298</u>

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

Обезценка (продължение)

31 декември 2020 г.	По справедлива стойност	По амортизируема стойност	Обезценка на вземания по амортизируема стойност
<i>В хиляди лева</i>	<i>Брутна сума</i>	<i>Брутна сума</i>	<i>Обезценка</i>
Недължими	42,046	106,484	-
С период от 0 – 30 дни	-	-	-
От 31 – 60 дни	-	-	-
От 61 – 120 дни	-	-	-
Над 120 дни	-	3,473	3,314
	<u>42,046</u>	<u>109,957</u>	<u>3,314</u>

Движението в корективната сметка за обезценка за търговски и други вземания отчитани по амортизируема стойност през годината е както следва:

<i>В хиляди лева</i>	2021	2020
Баланс към 1 януари	3,314	3,315
Възстановяване на загуби от обезценка	-	(1)
Обезценки по отписани вземания	(16)	-
Баланс към 31 декември	<u>3,298</u>	<u>3,314</u>

Към датата на финансовия отчет Дружеството има концентрация на кредитен риск. Към 31 декември 2021 г., 99% от търговските вземания са от един клиент, свързано лице (2020: 80% от два основни клиента, свързани лица).

Ръководството на Дружеството е установило кредитна политика и експозицията към кредитен риск се наблюдава постоянно. Дружеството не изисква обезпечение по отношение на финансовите активи.

Инвестиции

Дружеството не прави инвестиции в ликвидни дългови и корпоративни ценни книжа с оглед на това да лимитира експозицията си по кредитен риск.

Гаранции

Политиката на Дружеството е да дава финансови гаранции само след решение на Управителния съвет, с предварителното съгласие на Надзорния съвет.

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(ii) Кредитен риск (продължение)

(iii) Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да понесе неприемливи загуби или да навреди на репутацията на Дружеството.

Дружеството прави финансово планиране, с което да посрещне изплащането на разходи и текущите си задължения чрез система „Календарно планиране на движение на паричните средства“. За 2021 г., като продължение на дългогодишна работа в това направление, Дружеството беше напълно обезпечено с необходимите оборотни вътрешно-групови кредити, в размери осигуряващи покриването на временния недостиг от парични средства и обезпечаване разплащането по възникнали задължения с контрагенти.

Заради наличните договорени кредитни лимити, Дружеството счита, че няма да изпадне в затруднение при изпълнение на краткосрочните си финансови задължения.

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихам, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 декември 2021

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,003,154	1,024,997	4,368	8,979	8,737	1,002,913	-
Безлихвен банков овърдрафт	6	6	6	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	24,588	24,588	24,588	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	124,574	124,574	124,574	-	-	-	-
Пасиви по лизинги	41,997	55,759	7,518	8,714	1,099	3,668	34,760
Други задължения	14,505	14,505	2,873	11,632	-	-	-
	1,208,824	1,244,429	163,927	29,325	9,836	1,006,581	34,760

31 декември 2020

В хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Обезпечени банкови кредити	234,595	241,386	61,699	60,875	118,812	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,255,445	1,282,889	5,489	6,364	10,977	1,260,059	-
Търговски задължения към свързани лица	102,047	102,047	102,047	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	103,872	103,872	103,872	-	-	-	-
Пасиви по лизинги	46,404	64,248	3,559	15,210	1,012	3,651	40,816
Други задължения	11,822	11,822	1,405	10,417	-	-	-
	1,754,185	1,806,264	278,071	92,866	130,801	1,263,710	40,816

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени, като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – български лев, основно в щатски долари.

Ръководството не прилага конкретни политики и инструменти за ограничаване на валутния риск.

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на условни суми:

В хиляди лева	BGN	EUR	USD	BGN	EUR	USD
	31 декември 2021			31 декември 2020		
Пари и парични еквиваленти	3	4	2	1	7	-
Търговски и други вземания	121,122	144	-	89,682	1,342	57,665
Търговски и други задължения	(127,223)	(30,904)	(5,540)	(58,818)	(58,690)	(100,233)
Обезпечени банкови кредити	-	-	-	-	(234,595)	-
Безлихвен банков овърдрафт	(6)	-	-	-	-	-
Пасивни по лизинг	(41,997)	-	-	(46,404)	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	(1,003,154)	-	-	(1,255,445)	-
Брутна балансова експозиция	(48,101)	(1,033,910)	(5,538)	(15,539)	(1,547,381)	(42,568)

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

	Среден курс		Курс към отчетната дата	
BGN	2021	2020	2021	2020
BGN/Щатски долари	1.65413	1.71585	1.72685	1.59386

Анализ на чувствителността

Повишение с 10% на лева спрямо щатския долар към 31 декември 2021 г. ще доведе до увеличени/(намаление) на собствения капитал и печалбата или загубата със суми, така както са показани по-долу. Този анализ се основава на това, че всички други променливи, и по-специално лихвените проценти остават непроменени. Същият анализ е извършен за 2020 г.

Разумно възможно 10% увеличение на обменния курс на лева спрямо валутите по-горе към 31 декември 2021 г. би засегнало оценката на финансовите инструменти деноминирани в чуждестранни валути и би засегнало собствения капитал и печалби и загуби със сумите показани по-долу. Анализът допуска, че всички променливи, особено лихвени нива, остават непроменени и игнорира всяко влияние на прогнозни продажби и покупки.

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(iv) Пазарен риск (продължение)

Ефект в хиляди лева	Увеличение		Намаление	
	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
31 декември 2021				
Търговски и други задължения	-	554	-	(554)
	-	554	-	(554)
31 декември 2020				
Търговски и други вземания	-	(5,766)	-	5,766
Търговски и други задължения	-	10,023	-	(10,023)
	-	4,257	-	(4,257)

10 процентно отслабване на лева спрямо валутите по-горе към 31 декември 2021 г. би имал същият като суми, но обратен като посока ефект при допускането, че всички други променливи са постоянни.

Лихвен риск

Експозиция към лихвен риск

Профилът на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството към отчетната дата е представен в следващата таблица:

В хиляди лева	Номинална стойност	
	2021	2020
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	6	7
Финансови пасиви	(1,045,151)	(1,301,849)
	(1,045,145)	(1,301,842)
Инструменти с променлива лихва		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	(6)	(234,595)
	(6)	(234,595)

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на баланса не биха засегнали печалби и загуби.

Анализ на чувствителността на паричните потоци за инструменти с променлива лихва

Промяна от 25 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата би увеличила (намалила) собствения капитал и печалби и загуби със сумите посочени по-долу. Този анализ допуска, че всички останали променливи, особено обменните курсове на чуждестранна валута, остават непроменени. Анализът е направен на същата база и за 2020 г.

Ефект в хиляди лева	Печалби и загуби		Собствен капитал	
	25 б.п. увеличение	25 б.п. намаление	25 б.п. увеличение	25 б.п. намаление
31 декември 2021				
Обезпечени банкови кредити	-	-	-	-
Чувствителност на паричните потоци (нетно)	-	-	-	-
31 декември 2020				
Обезпечени банкови кредити	586	(586)	-	-
Чувствителност на паричните потоци (нетно)	586	(586)	-	-

Бележки към финансовия отчет

27. Финансови инструменти (продължение)

(а) Управление на финансовия риск (продължение)

(v) Управление на капитала

За целите на управление на капитала, Ръководството следи общия размер на собствения капитал.

(vi) Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, по които Дружеството е страна към датата на финансовия отчет, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности.

- Посочената по-долу информация за справедливи стойности е представена единствено за целите на оповестяването;
- Ръководството счита, че отчетните стойности на следните финансови инструменти са разумни приближения на техните справедливи стойности;
- краткосрочните финансови активи, включващи търговски и други вземания (бележка 19) и пари и парични еквиваленти (бележка 21);
- краткосрочните финансови пасиви, включващи лихвени кредити и заеми (бележка 23) и търговски и други задължения (бележка 26);
- Ръководството е направило анализ за определяне на справедливите стойности на дългосрочните финансови инструменти, по които Дружеството е страна. Ръководството счита, че посочените по-долу дългосрочни финансови инструменти отговарят на критериите за класифициране в трето ниво на йерархията на справедливите стойности.

На база на направените анализи Ръководството счита, че отчетните стойности на посочените по-долу финансови инструменти може да се приемат за разумно приближение до техните справедливи стойности:

- Лихвени кредити и заеми (бележка 23).

През отчетния период Дружеството не е извършило прехвърляне на финансови инструменти между отделните нива на йерархията на справедливите стойности.

28. Лизинг

(а) Лизинг като наемодател

Дружеството отдава на оперативен лизинг инвестиционни имоти, основно помещения на територията на завода. Вноските по оперативни лизингови договори са получавани както следва:

В хиляди лева	2021	2020
По-малко от една година	2,314	3,011
Между една и пет години	778	2,734
Повече от пет години	343	342
	<u>3,435</u>	<u>6,087</u>

Признатите а печалби и загуби през 2021 г. приходи от вноски по оперативни лизинги са в размер на 1,961 хил. лева (2020: 1,995 хил. лева) и са отчетени като „Приходи“ (виж бележка 5).

Договор за процесинг

Съгласно сключен договор с „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия, считано от 1 януари 2021 г., „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД преминава към бизнес-схема „Процесинг“ (ишлеме). Дружеството оказва услуги по приемане и преработка на суровина – собственост на процесингодателя и експедиция на произведената от тази суровина готова продукция. Всички разходи за дейността се покриват от процесора и влизат в стойността на процесинговата такса, увеличени със стойността на договорената надбавка на отделни разходни елементи.

Договорът за процесинг е сключен за период от 12 месеца с възможност за удължаване за същия период с тримесечно предизвестие.

Дружеството е извършило анализ на договора за процесинг и е заключило, че договорът за процесинг съдържа лизинг.

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(а) Лизинг като наемодател (продължение)

Дружеството признава лизинговите вноски по договор за оперативен лизинг по МСФО 16 Лизинг:

В хиляди лева

31 декември 2021 31 декември
2020

Приходи от лизинг

240,868

-

Както е посочено в бележка 1 Дружеството е сключило договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бениелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия (процесор), част от Групата „ЛУКОЙЛ“. На база на сключения договор, считано от 1 януари 2021 г. Дружеството преминава към бизнес-схема „Процесинг“ (ишлеме).

Договореното възнаграждение по договора за процесинг се определя на база пълните разходи на Дружеството, към които се прилага определен процент увеличение, за да се изчисли дължимото възнаграждение към Дружеството. Изчисленията на дължимите суми към Дружеството се правят на месечна база. На база на анализа на условията на договора за процесинг и изискванията на МСФО 16 Дружеството счита, че в рамките на договореното месечно възнаграждение се включва и възнаграждение за лизинг на активите на Дружеството. В тази връзка за целите на изготвянето на финансовия отчет на Дружеството, Ръководството е определило размера на възнаграждението за лизинг, като част от общо договореното месечно възнаграждение. При определянето на размера на възнаграждението за лизинг, вземайки предвид типа на използваните от Дружеството активи и липсата на пазарно наблюдаеми цени за наем на подобни активи, Ръководството е определило размера на лизинговото възнаграждение на база на разхода за амортизация на всички активи увеличен с определен процент отговарящ на нормална норма на възраждаемост.

(б) Лизинг като лизингополучател

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД наема на лизинг активи, основно от пристанищен терминал „Росенец“, както и транспортни средства, апартаменти, информационно техническо оборудване и палубни шпиллове.

Договор за концесия на пристанищен терминал „Росенец“

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, в сила от 30 юли 2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец“, който е част от пристанище Бургас.

Съгласно МСФО 16 Лизинг Дружеството е признало актив с право на ползване и съответно задължение за лизинг (пасив по лизинг) във връзка с договор за концесия на пристанищен терминал Росенец, част от пристанище за обществен транспорт с национално значение Бургас.

В Пасиви по лизинг Дружеството включва:

- Фиксирани годишни концесионни възнаграждения; и
- Суми за минимални договорени инвестиции неизвършени към края на отчетния период

В Актив с право на ползване Дружеството включва:

- Стойността на пасива по лизинг;
- Стойността на платеното първоначално концесионно възнаграждение към 1 януари 2019 г.;
- Стойността на извършените договорени инвестиции към 1 януари 2019 г.

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(б) Лизинг като лизингополучател (продължение)

Пасиви по лизинг за договор за концесия, включени в отчета за финансовото състояние:

В хиляди лева

Към 01 януари 2020:	56,927
Към 31 декември 2020:	45,427
Към 31 декември 2021:	41,195

Балансова стойност за активи с право на ползване за договор за концесия:

В хиляди лева

Към 01 януари 2020:	84,146
Към 31 декември 2020:	82,794
Към 31 декември 2021:	82,194

Разходите за амортизация на актива с право на ползване за договор за концесия за отчетения период са в размер на 3,300 хил. лева, а лихвите върху пасива по лизинг за отчетения период са в размер на 1,367 хил. лева.

(i) Активи с право на ползване

Активите с право на ползване включват пристанищна територия (земя), пристанищна инфраструктура и сгради, автомобили и други.

В хиляди лева

	Пристанищна инфраструктура	Превозни средства	Други	Общо
Отчетна стойност				
Баланс към 1 януари 2020	87,157	1,123	584	88,864
Придобиване на активи с право на ползване	1,889	261	131	2,281
Отписване на активи с право на ползване	-	(265)	(117)	(382)
Баланс към 31 декември 2020	89,046	1,119	598	90,763
Баланс към 1 януари 2021	89,046	1,119	598	90,763
Придобиване на активи с право на ползване	2,700	472	129	3,301
Отписване на активи с право на ползване	-	(272)	(657)	(929)
Баланс към 31 декември 2021	91,746	1,319	70	93,135
Амортизация и загуба от обезценка				
Баланс към 1 януари 2020	3,011	324	191	3,526
Амортизация за годината	3,241	391	295	3,927
Амортизация и обезценка на отписани активи с право на ползване	-	(265)	(117)	(382)
Баланс към 31 декември 2020	6,252	450	369	7,071
Баланс към 1 януари 2021	6,252	450	369	7,071
Амортизация за годината	3,300	397	300	3,997
Амортизация и обезценка на отписани активи с право на ползване	-	(272)	(657)	(929)
Баланс към 31 декември 2021	9,552	575	12	10,139
Балансова стойност				
Към 01 януари 2020	84,146	799	393	85,338
Към 31 декември 2020	82,794	669	229	83,692
Към 31 декември 2021	82,194	744	58	82,996

Бележки към финансовия отчет

28. Лизинг (продължение)

(ii) Пасиви по лизинг

В хиляди лева	31 декември 2021	31 декември 2020
Нетекущи задължения		
Балансова стойност към 1 януари	29,055	35,197
Възникнали нови задължения	3,301	2,281
Начислени лихви на задължения	1,396	1,629
Рекласифицирани към текущи задължения	(6,847)	(10,052)
Балансова стойност към края на периода	26,905	29,055
Текущи задължения		
Балансова стойност към 1 януари	17,349	22,949
Данъци свързани с пасиви по лизинг	1,714	3,143
Плащания на пасиви по лизинг	(10,818)	(18,795)
Рекласифицирани от нетекущи задължения	6,847	10,052
Балансова стойност към края на периода	15,092	17,349
Текущи	15,092	17,349
Нетекущи	26,905	29,055
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние:	41,997	46,404

В хиляди лева	31 декември 2021	31 декември 2020
Анализ на падежите – договорени недисконтирани парични потоци		
По-малко от една година	16,232	18,769
Между една и пет години	4,767	4,663
Повече от пет години	34,760	40,815
Общо недисконтирани пасиви по лизинг към 31 декември	55,759	64,247
Текущи	15,092	17,349
Нетекущи	26,905	29,055
Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние към 31 декември	41,997	46,404

(iii) Суми признати в печалби и загуби

В хиляди лева	2021	2020
Лизинги, съгласно МСФО 16		
Лихви върху пасиви по лизинг	1,396	1,629
Разходи за амортизация на активи с право на ползване	3,997	3,927

(iv) Суми признати в отчета за паричните потоци

В хиляди лева	2021	2020
Плащания на пасиви по лизинг	9,416	17,368
Плащания на лихви на пасиви по лизинг	1,402	1,427
	10,818	18,795

Бележки към финансовия отчет

29. Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, в сила от 30 юли 2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец“ /ПТ Росенец/, който е част от пристанище Бургас.

Признатите в печалби и загуби приходи и разходи от тази дейност са както следва:

В хиляди лева	2021	2020
Приходи от обработка на товари	697	-
Приходи от морско-технически услуги	323	399
Приходи от продажба на услуги по концесия на ПТ Росенец	1,020	399
	2021	2020
Разходи за материали	1,094	31
Разходи за външни услуги	1,483	759
Разходи за персонала	1,286	246
Разходи за амортизации	6,080	3,258
Други разходи	887	24
Финансови разходи - лихви върху пасиви по лизинг	1,367	1,591
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	12,197	5,909
	2021	2020
Себестойност на продажбите	10,830	2,568
Разходи за продажби	-	1,383
Други оперативни разходи за дейността	-	367
в т.ч. включени в: (виж бележка 7)		
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	-	128
Други непреки разходи свързани с дейността	-	239
Финансови разходи - лихви върху пасиви по лизинг	1,367	1,591
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	12,197	5,909

Основен ползвател на пристанищния терминал „Росенец“ е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

През 2021 г. Дружеството е отчетало товарооборот в размер на 5,817 хил. тона (2020: 7,237 хил. т.).

За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма в размер на 44,200 хил. евро. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на Българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне. Изградените активи са използвани за осъществяване на услугите предмет на договора за концесия и инвестиционните задължения се отчитат от 1 януари 2019 г. като активи с право на ползване съгласно МСФО 16 Лизинг.

Намаление в разходите за външни услуги и увеличение на разходите за амортизации и финансовите разходи е от прилагането на МСФО 16 Лизинг.

Към 31 декември 2021 г. извършените инвестиции, съгласно утвърдената инвестиционна програма възлизат на 11,035 хил. лева. Към края на отчетния период са въведени в експлоатация активи, съгласно инвестиционната програма по договора за 47,976 хил. лева.

Бележки към финансовия отчет**30. Ангажименти за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване**

Към 31 декември 2021 г. ангажименти по сключени договори за придобиване на имоти, машини и съоръжения възлизат на 26,132 хил. лева.

31. Условни задължения**Издадени банкови гаранции и акредитиви**

Към 31 декември 2021 г., търговски банки са издали от името на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД в полза на трети лица банкови гаранции на стойност 92,712 хил. лева, 121,036 хил. щатски долара и 4,182 хил. евро.

Към 31 декември 2021 г., търговски банки са издали от името на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД в полза на трети лица акредитиви на стойност 538 хил. евро.

Определение на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК):

В рамките на производство на КЗК, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД и „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД са получили обвинение за нарушение в областта за злоупотреба с доминиращото инфраструктурно положение спрямо съхранението и логистиката на горива на територията на страната.

На 16 февруари 2022 г. в КЗК е изпратено обосновано възражение по всички точки на обвинението. Възражението от страна на предприятията от Група „ЛУКОЙЛ“ в България включва неопровержими доказателства за несъстоятелността на обвиненията на КЗК.

Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД изразява увереност, че след разглеждане на възражението по същество ще отпаднат всички точки по обвинението на КЗК.

На база на гореизложената информация, Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД не очаква Дружеството да понесе допълнителни разходи и изходящ паричен поток и съответно не е призната провизия.

Ревизия от Агенция „Митници“:

В резултат на извършената ревизия от Агенция „Митници“ е издаден Ревизионен акт № BG001000-РК6-РА6/03.12.2021 г. с рег. № 32-390484 от 03 декември 2021 г., в който се твърди, че са за установени задължения за заплащане на акциз в размер на 1,625,709.04 лв. и лихви за просрочие към тях в размер на 131,033.35 лв., изчислени към 03 декември 2021 г.

На 20 декември 2021 г. е подадена Жалба срещу Ревизионния акт пред Директора на Агенция „Митници“, с която актът изцяло е оспорен от страна на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. С Решение Р-503/32-422444 от 29 декември 2021 г. на Директора на Агенция „Митници“ изпълнението на акта е спряно.

С Решение № Р-82/32-61410 от 23 февруари 2022 г. Директорът на Агенция „Митници“ отменя акта, тъй като по същество проверяващият екип не е в състояние да докаже твърденията си вследствие на непълнота на доказателствения материал. Причината е, че в хода на ревизионното производство не са били предприети необходимите действия за събиране на доказателства за всички факти и обстоятелства с цел правилно, мотивирано и законосъобразно определяне на задължението за акциз. Със същото решение от Директорът на Агенция „Митници“ е стартирана повторна ревизия.

Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД заявява, че в предприятието безусловно се прилагат всички законови изисквания по отношение отчитането, начисляването и заплащането на задължения по косвени данъци (акциз и ДДС) към държавния бюджет и това е факт, който е потвърждаван във всяка от многобройните извършени ревизии от Агенция „Митници“ за спазване на акцизното законодателство.

На база на гореизложената информация, Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД не очаква Дружеството да понесе допълнителни разходи и изходящ паричен поток и съответно не е призната провизия.

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица

(а) Идентичност на свързаните лица

Дружеството има отношение на свързано лице с мажоритарния собственик „ЛИТАСКО“ СА Женева, Швейцария и с предприятия под общ контрол на Групата „ЛУКОЙЛ“, а именно:

- „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия
- ПАО „ЛУКОЙЛ“ - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Юръп Холдингс“ Б.В.
- „ЛУКИНТЕР Финанс“ Б.В.
- „ЛУКОЙЛ България“ ЕООД
- ООО „ЛУКОЙЛ Персонал“
- ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез“ - Руска федерация
- ООО „ЛУКОЙЛ Нижегородининефтепроект“ - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз“ ГмбХ
- „ЛУКОЙЛ Румъния“
- „ЛУКОЙЛ Ейвнейшън България“ ЕООД
- „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния“
- „ЛУКОЙЛ-България Бункер“ ЕООД
- ООО „ЛУКОЙЛ – Пермнефтеоргсинтез“ - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ – Ухтанефтепереработка“
- ООО „ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка“
- ООО „Ставролен“ - Руска федерация
- ООО „ЛУКОЙЛ-КГПЗ“
- ООО „Саратоворгсинтез“ - Руска федерация
- „ЛУКОЙЛ Акаунтинг енд Файнанс Европа“ с.р.о. - Чешка република
- „ИСАБ Италия“
- „Зееланд Рафинерия“ АД - Кралство Нидерландия
- Фондация „ЛУКОЙЛ“
- ООО „ИНТЕСМО“
- „Енергико Трейдинг България“
- ООО „Едди Тек“ (ООО ЛПК-НАФТАН Беларус)
- ООО „ЛУКОЙЛ - Технологии“
- „ЛУКОЙЛ Интернешънъл“ Гмбх – Виена
- „Акпет Акарйакът Дагътъм“ А. Ш.
- „ЛУКОЙЛ Македония“
- „ЛУКОЙЛ Румъния“
- „ЛУКОЙЛ Молдова“
- „ЛУКОЙЛ Италия“
- „ЛУКОЙЛ Сърбия“ АД
- „ЛУКОЙЛ Грузия“

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и изпълнителни служители и ключовия ръководен персонал.

Крайното контролиращо предприятие е ПАО „ЛУКОЙЛ“ – Руска Федерация.

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица

Възнагражденията на ключовия ръководен персонал представляват краткосрочни доходи. Общата сума на начислените възнаграждения на ръководния персонал, включени в разходите за персонала (виж бележка 9) е както следва:

В хиляди лева	2021	2020
Надзорен съвет	141	168
Управителен съвет и ръководители първо ниво на управление	2,030	1,851
Изпълнител по договор за възлагане на управление и представителство	484	486
	<u>2,655</u>	<u>2,505</u>

Изплатените възнаграждения на ръководния персонал през 2021 г. възлизат на 2,563 хил. лева (2020: 2,625 хил. лева). Неизплатените дължими възнаграждения на ключов ръководен персонал към 31 декември 2021 г. възлизат на 1,307 хил. лева (2020: 1,256 хил. лева).

През 2021 г. Дружеството е начислило разходи в размер на 574 хил. лева (2020: 570 хил. лева), свързани с получаване на услуги по предоставяне на ключов управленски персонал. Услугите са предоставени от юридическо лице ООО „ЛУКОЙЛ Персонал“ и разходите за тях са включени в предоставената по-долу информация за сделки с това свързано лице.

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на 31 декември		Задължения към 31 декември	
	2021	2020	2021	2020
Получени заеми и кредити / задължения				
„ЛУКИНТЕР Финанс“ Б.В.				
необезпечена кредитна линия	-	-	-	-
• Получен заем	-	1,817,652	-	-
• Изплатен заем	-	(2,246,188)	-	-
• Начислени лихви	-	2,638	-	-
• Платени лихви	-	(2,819)	-	-
„ЛУКИНТЕР Финанс“ Б.В.				
необезпечена кредитна линия	-	-	-	-
• Получен заем	-	2,566,214	-	-
• Изплатен заем	-	(2,589,073)	-	-
• Начислени лихви	-	4,390	-	-
• Платени лихви	-	(4,367)	-	-
• Курсови разлики	-	(29,330)	-	-
„ЛУКОЙЛ Юрп Холдинг“ Б.В. –				
необезпечена кредитна линия	-	-	-	-
• Получен заем	-	-	-	-
• Изплатен заем	-	(221,005)	-	-
• Начислени лихви	-	7,085	-	-
• Платени лихви	-	(7,570)	-	-
• Курсови разлики	-	(14,680)	-	-

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на		Задължения към	
	31 декември		31 декември	
	2021	2020	2021	2020
„ЛИТАСКО“ СА Женева, Швейцария - долгосрочен целеви заем на револвираща основа (кредитна линия)	-	-	1,003,154	1,255,445
• Получен заем	525,058	1,540,930	-	-
• Изплатен заем	(781,085)	(286,360)	-	-
• Начислени лихви	4,294	875	-	-
• Платени лихви	(558)	-	-	-
	(252,291)	538,392	1,003,154	1,255,445

Другите крайни салда на вземания и задължения от/към свързани лица в края на периода, както и трансакциите (без ДДС, където се прилага) с предприятията под общ контрол на Групата „ЛУКОЙЛ“ за 2021 г. и за 2020 г., са както следва:

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината завършила на		Текущи вземания към	
	31 декември		31 декември	
	2021	2020	2021	2020
Продажба на стоки и услуги / вземания				
„ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия	1,149,033	-	119,507	-
„ЛУКОЙЛ България“ ЕООД	79	1,075,604	519	76,427
„ЛИТАСКО“ СА Женева, Швейцария	556	1,297,947	-	41,859
„ЛУКОЙЛ Македония“	-	45,133	-	1,890
„ЛУКОЙЛ Румъния“	-	38,582	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез“	134	133	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез“	97	98	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка“	92	90	-	-
„ЛУКОЙЛ Сърбия“ АД	-	57,750	-	1,998
„ЛУКОЙЛ Бйвиейшън България“ ЕООД	3	94,263	-	9,264
„ЛУКОЙЛ Молдова“	-	16,423	-	-
„ЛУКОЙЛ Италия“	-	2,808	-	237
„ЛУКОЙЛ - България Бункер“ ЕООД	250	56,315	786	3,651
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния“	115	20,008	-	1,443
ООО „Саратоворгсинтез“ - Руска федерация	25	15	-	-
ООО „Ставролен“ - Руска федерация	94	159	2	-
ООО „ЛУКОЙЛ КГПЗ“	10	16	-	-
„ЛУКОЙЛ Ухтанефтепереработка“	40	55	-	-
„ИСАБ Италия“	500	453	-	-
„ЛУКОЙЛ Грузия“	-	72,033	-	6,223
„Зееланд Рафинерия“ АД	126	151	-	-
ООО „ИНТЕСМО“	71	68	-	-
ООО „Едди Тек“ (СООО ЛЛК-НАФТАН – Беларус)	49	177	-	-
„Акпет Акарайакът Дагътъм“ А. Ш.	-	105,094	-	5,084
	1,151,274	2,883,375	120,814	148,076

Бележки към финансовия отчет

32. Свързани лица (продължение)

(б) Сделки със свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Стойност на сделките за годината приключила на 31 декември		Текущи задължения към 31 декември	
	2021	2020	2021	2020
Покупка на стоки и услуги / задължения				
„Енергико Трейдинг България“ ООД	95,681	-	23,348	-
„ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. - Кралство Нидерландия	4,404	-	-	-
„ЛУКОЙЛ България“ ЕООД	798	33,245	62	1,467
„ЛИТАСКО“ СА Женева, Швейцария	3,504	2,533,010	174	98,800
ПАО „ЛУКОЙЛ“ Руска федерация	837	3,894	-	589
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднефтеоргсинтез“	157	15	38	-
ООО „ЛУКОЙЛ Персонал“	1,126	1,003	154	83
ООО „ЛУКОЙЛ - ТЕХНОЛОГИИ“	301	918	40	79
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния“	-	1,960	-	-
„ИСАБ Италия“	58	2,881	-	180
„ЛУКОЙЛ Акаунтинг енд Файнанс Европа“ с.р.о.	2,821	2,761	268	263
ООО „ЛУКОЙЛ Нижегороднинефтепроект“	280	192	12	193
„ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз“ Гмбх	2,602	2,204	492	393
	<u>112,569</u>	<u>2,582,083</u>	<u>24,588</u>	<u>102,047</u>

Сроковете за плащане на задължения към свързани лица са между 10 и 60 дни, а погасяването на вземания от свързани лица са между 10 и 20 дни.

През 2021 г. и 2020 г. не са начислявани обезценки на вземания от свързани лица.

33. Събития след датата на отчетния период

През февруари 2022, след признаването от Руската Федерация на самопровъзгласилите се за независими републики Донецка и Луганска, започва военен конфликт в региона, който ескалира и се разпространява в цяла Украйна. В следствие на конфликта, международната общност налага икономически санкции на Русия и Беларус, спирайки достъпа на определени руски банки до международната система за разплащане SWIFT, санкционирайки централната банка на Русия и налагайки ембарго на определени руски продукти.

Ескалацията на конфликта се очаква да има съществени икономически и финансови последици за дейността на предприятия от различни индустрии, както и за веригите за доставки и продажби в много сектори, главно енергетика, метали и минерали, търговия и финансов сектор.

Всички тези факти и обстоятелства налагат значителна несигурност на Ръководството по отношение на оценката на основата на действащото предприятие при изготвянето на тези финансови отчети. Ръководството оповести своята оценка и подробен анализ на своето заключение, относно уместността на предположението за действащо предприятие в бележка 2 (а) Действащо предприятие.

Бележки към финансовия отчет**34. База за измерване**

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на задължението по плана за дефинирани доходи отчитано по настояща стойност.

35. Значими счетоводни политики

Дружеството е приложило последователно значимите счетоводни политики, представени по-долу, за всички периоди, представени в този финансов отчет.

(а) Приходи	55
(б) Финансови приходи и разходи	56
(в) Операции с чуждестранна валута.....	57
(г) Доходи на наети лица	57
(д) Данъци върху доходите.....	58
(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване	59
(ж) Активи с право на ползване	60
(з) Нематериални активи	61
(и) Инвестиционни имоти.....	62
(й) Материални запаси	62
(к) Други текущи активи.....	63
(л) Финансови инструменти	63
(м) Обезценка.....	68
(н) Провизии	69
(о) Разходи.....	70
(п) Лизинг.....	70
(р) Концесия.....	72

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(а) Приходи

(i) Приходи от продажба на продукция, стоки и услуги

Приходът се оценява на база на възнаграждението, определено в договора с клиента. Дружеството признава приход, когато прехвърля контрола върху стоката или услугата към клиента.

По-долу е предоставена информация за естеството и времето на удовлетворяване на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително съществени условия за плащане и свързаните политики за признаване на приходи.

Свързаните с продажбите данъци (данък добавена стойност, мита и акцизи), когато са дължими, не се включват в стойността на приходите. Дружеството счита, че е агент по отношение на тези данъци.

Продажба на нефтопродукти

Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане:

Клиентът получава контрол върху продукцията и може да я използва по свое усмотрение, когато същата му бъде предадена в складовете на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. В тези случаи клиентите сами си организират транспорта на закупените материални запаси. Приходът при тези сделки се отчита в момента на предаване на продадените материални запаси на клиента в склада на Дружеството.

За отделни продажби, със сухопътен транспорт, контрола върху продадените материални запаси се прехвърля при доставка на материалните запаси в складовете на клиента. В тези случаи Дружеството организира и е отговорно и за транспортиране на продадените материални запаси до склада на клиента. Тъй като контрола се прехвърля с предаването на продадените материални запаси в склада на клиента тогава се отчита и прихода от продажба.

Продажните цени се определят основно на база на международни ценови индекси за съответните видове нефтопродукти, като най-често е използваната международна система за публикуване на котировки Platt's European Marketscan.

Фактурите към свързани лица са платими в срок между 10 и 20 дни, а за тези към трети лица, Дружеството основно прилага авансовата форма на разплащане. Вземанията от свързани лица са необезпечени.

Дружеството не предоставя право за връщане на закупени материални запаси, не предоставя отстъпки и други форми на променливо възнаграждение.

Признаване на приходи

Дружеството признава приход, когато (или като) Дружеството изпълнява задължение за изпълнение, като прехвърля обещания актив(и) или стока(и) на клиент. Актив се прехвърля, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

Приходите, свързани с продажби на нефтопродукти и химически продукти, както и всички други елементи, се признават, когато собствеността (контрола) премине към клиента.

Ако договорът има повече от едно задължение за изпълнение, Дружеството разпределя цената на сделката за всяко задължение за изпълнение, определено в договора, въз основа на самостоятелната продажна цена на всяка обещана доставка.

Провизорно ценообразуване

Във връзка с наложените международни търговски практики свързани с видовете продукция, които Дружеството продава, в някои от договорите (основно продажби за експорт) се съдържат условия за корекции на цени на база на пазарни котировки за съответните видове продукция и стоки в договорен с клиента котационен период. Тези условия се наричат „продажби с провизорно ценообразуване”.

Бележки към финансовия отчет**35. Значими счетоводни политики (продължение)****(а) Приходи (продължение)**

Съгласно МСФО 15, отчитането на приходи от продажби остава непроменено, по отношение на времето на признаване на прихода. Приходите се признават при прехвърлянето на контрола, като контролът се прехвърля с предаването на продадените материални запаси на клиента. Приходът се оценява на стойността, която Дружеството очаква да има право да получи след изтичането на котационния период, т.е. форуърдната цена към датата на прехвърляне на контрола. МСФО 9 не разрешава отделяне на внедрения дериватив от основния договор ако той е финансов актив и целия договор следва да се отчита по справедлива стойност.

Дружеството представя движенията в резултат на промени в провизорното ценообразуване в печалби и загуби като „Печалби/загуби от промени в справедливите стойности на вземания, за които се прилага провизорно ценообразуване“, като част от приходите, но отделно от приходите от договори с клиенти.

Продажба на услуги

Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане:

Дружеството генерира приходи от продажбата на услуги, от които основни са: предоставяне на комплексни услуги за процесинг (приемане, съхранение и преработка на нефтена суровина, производство и експедиция на готова продукция), водоснабдяване, отдаване под наем на недвижими имоти.

Дружеството признава приход, когато (или като) Дружеството изпълнява задължение за изпълнение, като прехвърля обещаната услуга (и) на клиент.

Ако договорът има повече от едно задължение за изпълнение, Дружеството разпределя цената на сделката за всяко задължение за изпълнение, определено в договора, въз основа на самостоятелната продажна цена на всяка обещана услуга.

Дружеството признава приходи от предоставени услуги според степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност се определя чрез анализ на завършената работа.

(ii) Приходи от финансиране

Получено финансиране се отчита като приход, когато има значителна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, при които то е отпуснато. Финансиране, целящо да обезпечи Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приход в същия период, в който са възникнали разходите. Финансиране, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по придобиване на активи, се признава като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, придобити с полученото финансиране.

(б) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, приходи от дивиденди, печалба от операции в чуждестранна валута, признати като печалби и загуби. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва. Приход от дивиденди се признава на датата, на която е установено правото на Дружеството да получи плащането.

Финансови разходи включват разходи за лихви по заеми, загуби от операции в чуждестранна валута и обезценка на финансови активи, които се признават като печалба или загуба. Всички разходи по платими лихви по заеми се признават като печалба или загуба като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от курсови разлики се представят на нетна база във финансовия отчет.

Бележки към финансовия отчет**35. Значими счетоводни политики (продължение)****(в) Операции с чуждестранна валута**

Операциите с чуждестранна валута се отчитат в лева по обменния курс на БНБ, приложим в деня на извършване на транзакциите. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат в лева по заключителния курс към отчетната дата.

Непарични активи и пасиви деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

(г) Доходи на наети лица**(i) Планове с дефинирани вноски**

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който Дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по планове за дефинирани вноски, се признават в печалби и загуби текущо.

(ii) Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Нетното задължение на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява като се прогнозира сумата на бъдещите доходи, които служителите са придобили в замяна на своите услуги в текущия и предходни периоди. Използват се актюерски предположения за оценка на разхода и задължението, които се дисконтират с цел определяне на настоящата им стойност.

Като текущи разходи, подлежащи на признаване в печалбата или загубата, се отчитат разходите за текущ стаж и разхода за лихви, а актюерската печалба (загуба), реализирана през периода, се показва в раздел „Друг всеобхватен доход“.

Дружеството има задължението за изплащане на доходи при напускане на тези свои работници и служители, които се пенсионира в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в съответствие с изискванията на Кодекса на труда (КТ), член 222, алинея 3 и Колективния трудов договор. Съобразно разпоредбите на Кодекса на труда, при прекратяване на трудовия договор на работник или служител на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай, че работникът или служителът има натрупан стаж от 10 и повече години в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД към датата на пенсиониране, обезщетението е в размер на шест брутни работни заплати. Изплащаното обезщетение е с еднократен размер. Към всяка дата на изготвяне на финансовия отчет Ръководството прави актюерска оценка на размера на задължението на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД към наетите лица, изчислено по кредитния метод на прогнозираните единици при текущото ниво на възнагражденията.

(iii) Доходи при прекратяване

Доходи при прекратяване се признават като разход, когато Дружеството се е ангажирало, без реална възможност да се оттегли от поетите задължения, с формален план за прекратяване на трудовото правоотношение преди нормалния срок за пенсиониране или да осигури доходи при прекратяване като резултат от направено предложение с цел поощряване на доброволно напускане. Доходи при прекратяване за доброволно напускане се признават като разход, когато Дружеството е направило предложение с цел поощряване на доброволно напускане и е вероятно предложението да бъде прието и броя на наетите лица, които ще приемат предложението може да се оцени надеждно.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(г) Доходи на наети лица (продължение)

(iv) Текущи доходи на персонала

Текущи доходи на персонала се оценяват на недисконтирана база и се отчитат като разход срещу извършените услуги.

Дружеството признава кво задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период. За тази цел е утвърдено Указване за изчисляване на непоздравяните /компенсируеми/ отпуски. Указанието се актуализира ежегодно съобразно промяната на нормативната база.

(д) Данъци върху доходите

Разходът за данъци съдържа текущи и отсрочени данъци. Той се признава в печалби и загуби с изключение на този, отнасящ се за статии, които са признати директно в даден компонент на капитала. В този случай той се представя в съответната капиталова позиция.

Текущият данък са очакваните данъчни плащания върху облагаемата печалба за годината, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на баланса, и някои корекции на дължимия данък, отнасящи се за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват чрез балансовия метод върху временните разлики между балансовата стойност на активите и пасивите за целите на счетоводното им отчитане и балансовата им стойност за данъчни цели. Не се признават активни и пасивни по отсрочени данъци, произтичащи от разлики между първоначално признатите отчетни стойности на дадени активи и пасиви и тяхната първоначална данъчна основа. Сумата на отсрочените данъци се базира на очакването те да се реализират или приспадат, използвайки приложимите към датата на баланса данъчни ставки.

Отсрочен данъчен актив се признава само до размера, до който е вероятно да възникнат бъдещи данъчни печалби, срещу които могат да се прихванат неизползвани данъчни активи. Отсроченият данъчен актив се преглежда на всяка отчетна дата и се намалява до размер, до който бъдеща икономическа изгода повече не е вероятно да бъде реализирана.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години ив базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засетнали разхода за данъци в периода, когато такова определяне бъде направено.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка

Първоначално признаване и последващо отчитане

Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуба от обезценка.

Стойността на активите включва:

- покупната цена, включително митата и невъзстановимите данъци върху покупката, след приспадане на всички търговски отстъпки
- разходи за първоначална доставка и обработка, за инсталиране и монтаж
- направените разходи за материали, директно вложен труд, професионални хонорари, разходи за подготовката на обекта
- разходи за тестване дали активът функционира правилно, след приспадане на нетните приходи от продажба на произведените единици
- капитализирани разходи за лихви по кредити (за целите на Отчета за паричните потоци, капитализираните разходи за лихви по кредити се посочват като част от общо платените лихви за периода)
- други разходи, пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от Ръководството.

Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на определено оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот и отговарят на критериите за признаване на актив, те се отчитат отделно (основни компоненти).

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби.

При последващо оценяване, имоти, машини, съоръжения и оборудване се отчитат по модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, т.е. по цена на придобиване минус натрупана амортизация и натрупана загуба от обезценка на актив.

(i) Последващи разходи

Разходи възникнали, за да се подмени основен компонент на актив от имотите, машините, и съоръженията, който се отчита отделно, включително и разходи за инспекция се капитализират. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Други последващи разходи се капитализират, само когато е вероятно че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Всички останали разходи за текущото обслужване на актива се признават в печалби и загуби като разход в момента на възникването им.

(ii) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност. Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се амортизират отделно.

Амортизацията за собствени активи се отчита в печалбите или загубите и другия всеобхватен доход на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на имотите, машините и съоръженията, които се отчитат отделно. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Специфични производствени активи, като катализатори, се амортизират на базата на вътрешно определени нормативи. Земята не се амортизира.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(е) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(iii) Амортизация (продължение)

Амортизацията на актива започва, когато той е готов за употреба, т.е. когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина предвиден от Ръководството. Амортизацията се преустановява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба или датата, на която активът е отписан.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

• сгради	480 месеца
• съоръжения	300 месеца
• машини и оборудване	240 месеца
• предавателни устройства	300 месеца
• компютърна техника	36 месеца
• средства за комуникация	60 месеца
• контролно измервателни уреди и автоматика	120 месеца
• транспортни средства	120 месеца
• леки автомобили	60 месеца
• стопански инвентар	80 месеца
• други материални активи	80 месеца

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(iv) Рекласифициране към инвестиционни имоти

Когато употребата на даден имот се промени от имот ползван от собственика на Инвестиционен имот, то тогава имотът се рекласифицира като Инвестиционен имот. Тъй като Дружеството използва като метод за оценяване на инвестиционни имоти модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, то рекласифицирането на даден актив от имот ползван от собственика на Инвестиционен имот не променя неговата балансова стойност

(ж) Активи с право на ползване

(i) Признаване и оценка

Договори за лизинг съгласно МСФО 16 *Лизинг* се признават, когато на лизингополучателя се предостави правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време в замяна на възнаграждение. За такива договори се изисква лизингополучателят да признае актив с право на ползване представляващ неговото право на ползване на дадения актив и лизингово задължение, което представлява задължението му да извършва лизингови плащания.

Активът с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

(ii) Амортизация

Активът с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай актива с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти или съоръжения или оборудване.

(ii) Остатъчна стойност

Дружеството извършва преглед на остатъчната стойност на активи с право на ползване, както и оценка на лизинговите договори, за които Дружеството е признало активи с право на ползване.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Нематериални активи

(i) Признание и оценка

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Разходи за научноизследователска дейност

Разходите за научноизследователска дейност, направени с цел достигане до нови научни или технически знания и познания се признават в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в момента на тяхното възникване.

(ii) Разходи за научноизследователска дейност (продължение)

Разходите за дейности по развитие, резултатите от които се използват в план или схема за производство на нови или съществено подобрени продукти или процеси, се капитализират, ако продуктът или процесът е технически и икономически реализуем за целите на производството и Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да финализира развитието. Капитализираните разходи включват направените разходи за материали, директно вложен труд и други общи разходи, които пряко се отнасят до приваждане на актива в работно състояние за предвидената му употреба. Разходи за лихви свързани с придобиване или изграждане на квалифицирани активи се включват в стойността на актива. Другите разходи за научноизследователска дейност се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

Капитализираните разходи за развитие се отчитат по себестойност, намалена с натрупаната амортизация (виж по-долу) и загуби от обезценка (виж счетоводна политика (м)).

(iii) Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност

Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност, придобити от Дружеството се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загуба от обезценка.

(iv) Квоти за емисии на парникови газове

Квотите за емисии на парникови газове се отчитат като нематериален дълготраен актив по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка. При безвъзмездно получаване на квоти от държавата, Дружеството признава нематериален актив и безвъзмездни средства предоставени от държавата оценени по справедливата стойност на получените квоти към датата на фактическото им получаване. Справедливата стойност на квотите към датата на получаването им от държавата се счита за тяхна цена на придобиване. Квотите не се амортизират.

(v) Кадастрални карти и подробен устройствен план

Кадастрални карти и подробен устройствен план се отчитат като нематериални дълготрайни активи, които са с неограничен полезен живот и не се амортизират. Отчитат се по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка (виж счетоводна политика (м)).

(vi) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи, включително разходи за вътрешно генерирани репутация и търговски марки, се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(vii) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност. Амортизацията се начислява в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи. Амортизацията на нематериалния актив започва да се начислява, когато актива е на разположение за ползване, т.е. когато е на мястото и състоянието, необходимо за да работи по начин, предвиден от Ръководството. Амортизацията се прекратява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба, или датата на която активът е отписан.

Бележки към финансовия отчет**35. Значими счетоводни политики (продължение)****(з) Нематериални активи (продължение)****(vii) Амортизация (продължение)**

Очакваните срокове на полезен живот са, както следва:

- Патенти, лицензи и права на ползване съобразно срока на ползване, но не повече от 240 месеца
- софтуер 36 месеца
- активи от развойна дейност 36 месеца

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(и) Инвестиционни имоти

Инвестиционен имот е имот, държан по-скоро за получаване на приходи от наем или за увеличаване на стойността на капитала, или и за двете, но не за: продажба в рамките на обичайната икономическа дейност, за използване при производството или доставката на стоки или услуги или за административни цели.

Инвестиционните имоти се оценяват по цена на придобиване. Цената на придобиване включва всички разходи, директно свързани с придобиването на инвестиционния имот.

Последващи разходи, свързани с инвестиционен имот, който вече е бил признат, се прибавят към балансовата сума на инвестиционния имот, когато е вероятно Дружеството да получи бъдещи икономически изгоди. Всички други последващи разходи се признават като разходи в периода, в който са възникнали.

При последващо оценяване всички инвестиционни имоти се отчитат по модела на цената на придобиване, предвиден в *МСС 16 Имоти, машини и съоръжения*, т.е. по цена на придобиване минус натрупана амортизация и натрупана загуба от обезценка на актива.

Печалби и загуби при отписване на инвестиционни имоти (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в имоти, съоръжения и оборудване, неговата балансова стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

(й) Материални запаси**(i) Материали**

Първоначално материалите, включително суров нефт се оценяват на база тяхната покупна цена и всички разходи направени във връзка с доставянето им до тяхното местоположение и състояние. Материалите, включително суров нефт се оценяват при тяхното изписване на база на метода на средно-претеглената стойност, определена на месечна база за съответния материален запас.

Когато материалите са обект на провизорно ценообразуване, цената на покупната им цена се определя на база на форуърдната цена, която се очаква да бъде заплатена към датата на прехвърляне на контрол върху съответния материал. Последващите изменения в дължимите суми към доставчика не се включват в покупната цена на материала, а се отчитат директно в печалби или загуби. Материалните потоци, които не са собственост на ЛНБ, се отчитат извън баланса на предприятието.

(ii) Незавършено производство и готова продукция

Себестойността на произведената продукция се изчислява в края на всеки месец, на база на стойността на вложените основни суровини и материали, разходите по преработка и други разходи свързани с производството за съответния месец. Разпределението на постоянните общо производствени (непреки) разходи се извършва на база на произведените количества, съобразно нормалния капацитет на производствените мощности. Изписването на готовата продукция и полуфабрикати се извършва по метода „Първа входяща първа изходяща“. При работа на процесияг себестойност на произведената продукция не се изчислява. Стойността на вложените суровини и полуфабрикати, които са собственост на процесора, не участва в производствените разходи.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Материални запаси (продължение)

(ii) Незавършено производство и готова продукция (продължение)

Когато условията, довели до обезценяването на материалните запаси под тяхната себестойност, вече не са налице или когато има ясно доказателство за увеличение в нетната реализуема стойност заради промяна в икономическите обстоятелства, сумата на обезценката се възстановява (т.е. възстановяването е ограничено до сумата на първоначалната обезценка) така, че новата балансова стойност е по-ниската от себестойността и преразгледаната нетна реализуема стойност. Такъв е случаят, когато например дадена позиция от материалните запаси, която се отчита по нетната реализуема стойност поради спад в цената на продажбите, е все още в наличност в един последващ период и нейната продажна цена се е увеличила.

(iii) Последваща оценка

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Нетната реализуема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Материалните запаси се обезценяват до нетната реализуема стойност по отделни позиции. При някои обстоятелства може да се групират в сходни позиции.

Приблизителното оценяване на нетната реализуема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни по време на съставяне на тази оценка.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) възстановима стойност.

Загубите от обезценка се признават в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Когато условията, довели до обезценяването на материалните запаси под тяхната себестойност, вече не са налице или когато има ясно доказателство за увеличение в нетната реализуема стойност заради промяна в икономическите обстоятелства, сумата на обезценката се възстановява (т.е. възстановяването е ограничено до сумата на първоначалната обезценка) така, че новата балансова стойност е по-ниската от себестойността и преразгледаната нетна реализуема стойност.

(к) Други нетекущи активи

В Дружеството като Други нетекущи активи се отчитат „Мъртви запаси“. Това са продукти, които са необходими за запълването на резервоари, тръбопроводи и други съдове с цел осигуряване нормалното функциониране на системата (активите) и не могат да бъдат източвани в хода на нормалния технологичен процес. Мъртвите запаси се оценяват по цена на придобиване, намалена с загуба от обезценка, съгласно МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*. Мъртвите запаси не се амортизират.

(л) Финансови инструменти

(i) Признаване и отписване

Търговски вземания първоначално се признават, когато са възникнали в Дружеството. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството става страна по договорните условия на инструмента.

Финансов актив (освен търговските вземания без съществен компонент на финансиране) или финансов пасив се измерва първоначално по справедлива стойност плюс, за позиции, които не се отчитат по справедлива стойност през печалба и загуба /ССПЗ/, разходи по сделката, които са пряко свързани с неговото придобиване или издаване. Търговски вземания без съществен компонент на финансиране се измерват първоначално по съответната цена на сделката (транзакционна стойност).

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: амортизируема стойност, справедлива стойност през друг всеобхватен доход /ССДВД/ – дългова инвестиция; ССДВД – капиталова инвестиция; или по ССППЗ.

Финансовите активи не се рекласифицират след тяхното първоначално признаване, освен ако Дружеството промени бизнес модела за управление на финансови активи, в който случай всички засегнати финансови активи се рекласифицират от първия ден на първия отчетен период, следващ промяната в бизнес модела.

Финансов актив се оценява по амортизируема стойност, ако отговаря и на двете условия по-долу и не е определен по ССППЗ:

- държи се в бизнес модел, чиято цел е активите да бъдат държани, за да се съберат договорните парични потоци; и
- съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Дълговата инвестиция се измерва по ССДВД ако отговаря едновременно на следните две изисквания и не е предназначена за измерване по ССППЗ:

- тя се държи в бизнес модел, чиято цел се постига чрез събиране на договорни парични потоци и продажба на финансови активи; и
- съгласно нейните договорни условия на определени дати възникват парични потоци, които са само плащания на главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

При първоначално признаване на капиталова инвестиция, която не е държана за продажба, Дружеството може еднократно да избере да представи последващите промени в справедливата стойност на инвестицията в друг всеобхватен доход. Този избор се прави на база инвестиция по инвестиция.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. Това включва всички деривативни финансови активи. При първоначалното признаване Дружеството може еднократно да определи финансов актив, който иначе отговаря на изискванията да бъде измерван по амортизирана стойност или по ССДВД като ССППЗ, ако това ще елиминира или значително ще редуцира счетоводните несъответствия, които иначе биха възникнали.

Финансови активи – Оценка на бизнес модела

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнеса и се предоставя информация на Ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:

- посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика. Включително дали стратегията на Ръководството се фокусира върху получаване на договорни лихвени доходи, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;
- как се оценява и отчита дейността на портфейла пред Ръководството на Дружеството;
- рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове;

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(i) Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи

- как се компенсират управителите на бизнеса - например дали компенсацията се основава на справедливата стойност на управляваните активи или на събраните договорни парични потоци; и
- честотата, обема и периода на продажбите на финансови активи в предходни периоди, причините за такива продажби и очакванията за бъдещи продажби.

Финансовите активи, които се държат за търгуване или се управляват и чието изпълнение се оценява на база справедливата стойност, се оценяват на база ССППЗ.

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва

За целите на тази оценка „Главницата“ се определя като справедливата стойност на финансовия актив при първоначално признаване. „Лихвата“ се определя като възнаграждение за стойността на парите във времето и за кредитния риск, свързан с непогасената главница през определен период от време и за други основни рискове и разходи по кредитиране (например ликвиден риск и административни разходи), както и марж на печалбата.

При оценката дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихви, Дружеството разглежда договорните условия на инструмента. Това включва оценка дали финансовият актив съдържа договорна клауза, която би могла да промени времето или сумата на договорните парични потоци, така че тя да не отговаря на това условие. При извършването на тази оценка Дружеството взема предвид:

- условни събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;
- условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;
- характеристиките за предплащане и удължаване; и
- условия, които ограничават претенциите на Дружеството към парични потоци от определени активи (например характеристики без право на регрес).

Характеристика за предплащане съответства на критериите за плащане само на главница и лихви, ако предплащането представлява неизплатена сума на главницата и лихвата върху неизплатената главница, която може да включва разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване на договора. Освен това, финансов актив, придобит с отстъпка или премия, до договорната му номинална сума, функция, която позволява или изисква предплащане в размер, който представлява по същество номиналната сума, плюс натрупана (но неизплатена) договорна лихва (която може да включва и разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване) се счита за съответстващ с този критерий, ако справедливата стойност на предплащането е незначителна при първоначалното признаване.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(i) Класификация и последващо измерване (продължение)

Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва (продължение)

Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби:

Финансови активи, отчетени по ССППЗ	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Нетните печалби и загуби, включително доходи от лихви и дивиденди, се признават в печалбата или загубата, освен за деривативите определени за хеджиращи инструменти, за които се прилага отчитане на хеджирането.
Финансови активи по амортизирана стойност	Тези активи се оценяват в последствие по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност се намаля със загубите от обезценка. Приходите от лихви, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване се признава в печалбата или загубата.
Дългови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Приходите от лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Други нетни печалби и загуби се признават в Друг всеобхватен доход /ДВД/. При отписването печалбите и загубите натрупани в ДВД се рекласифицират към печалбата или загубата.
Капиталови инвестиции, отчетени по ССДВД	Тези активи се измерват впоследствие по справедлива стойност. Дивидентите се признават като приход в печалбата или загубата, освен ако дивидентът не представлява ясно възстановяване на част от стойността на инвестицията. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД и не се рекласифицират към печалбата или загубата.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на ажидаане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Финансови пасиви – Класификация, последващо измерване и печалби и загуби

Финансовите пасиви се класифицират по амортизирана стойност или по ССППЗ. Финансовият пасив се класифицира по ССППЗ ако е класифициран като дължан за продажба, като дериватив или обозначен като такъв при първоначалното признаване. Финансовите пасиви според ССППЗ се измерват по справедлива стойност, а нетните печалби и загуби, включително разходите за лихви, се признават в печалбата или загубата. Другите финансови пасиви впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Разходите за лихви и валутните печалби и загуби се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване също се признава в печалбата или загубата.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Финансови инструменти (продължение)

(ii) Внедрени деривативи

Внедрените деривативи се отделят от основния договор и се отчитат отделно ако са изпълнени определени условия.

Деривативи, внедрени в договори, където приемния актив е финансов актив в обхвата на МСФО 9, никога не се разделят. Вместо това се преценява за класификацията на хибридният финансов инструмент като цяло.

Внедрените деривативи често не позволяват на финансов актив по посрещне критерия, че договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва, като по този начин се изисква инструментът да бъде оценен по справедлива стойност в печалбата или загубата в неговата цялост. Това се отнася за част от търговските вземания на Дружеството, за които е приложимо така нареченото провизорно ценообразуване. Тези вземания се отнасят до договори за продажба, при които продажната цена се определя след доставката на клиента, въз основа на пазарните цени в съответния котационен период, предвиден в договора.

Дружеството е приело политика, за целите на представяне в Отчета за печалбите или загубите и другия всеобхватен доход, ефектите от преоценките на внедрените деривативи да се признават в същите статии, в които се признават и ефектите от приемния договор.

(iii) Отписване

Отписване на Финансови активи

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато се прехвърлят правата за получаване на договорните парични потоци от сделка, при която по същество всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив са прехвърлени или при която Дружеството не прехвърля и не запазва по същество всички рискове и изгоди от собствеността, нито запазва контрол върху финансовия актив.

Отписване на Финансови пасиви

Дружеството отписва финансов пасив, когато договорните задължения са изпълнени, анулирани или изтекли. Дружеството също така отписва финансов пасив, когато неговите условия се променят и паричните потоци от модифицирания пасив са съществено различни, като в този случай се признава нов финансов пасив по справедлива стойност, който се базира на променените условия.

При отписване на финансов пасив разликата между балансовата стойност и платеното възнаграждение (включително всички прехвърлени непарични активи или поети задължения) се признава в печалбата или загубата.

(iv) Компенсирано представяне

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, тогава и само тогава, когато Дружеството има законово право да компенсира сумите и възнамсрава или да ги уреди на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

(v) Регистриран капитал

Обикновени акции

Обикновени акции се класифицират като регистриран капитал. Първоначални разходи директно свързани с издаването на обикновени акции и опции за акции се отчитат като намаление на регистрирания капитал, нетно от данъчни ефекти.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(м) Обезценка

(i) Недеривативни финансови активи

Финансови инструменти и активи по договори

Дружеството признава загуба от обезценка за очакваните кредитни загуби (ОКЗ) за:

- финансови активи оценявани по амортизирана стойност; и
- активи по договори.

Загуба от обезценка на търговските вземания и активите по договор винаги се оценяват в размер равен на ОКЗ за целия живот на финансовия инструмент.

При определяне дали кредитният риск на даден финансов актив е нараснал значително след първоначалното признаване и при оценяването на ОКЗ, Дружеството взема предвид разумната и обоснована информация, която е подходяща и достъпна без излишни разходи или усилия. Това включва, както количествена, така и качествена информация и анализ, основани на историческия опит на Дружеството и включваща прогнозна информация.

Дружеството приема, че кредитният риск по даден финансов актив е нараснал значително, ако просрочиято е по-голямо от 90 дни.

Дружеството счита, че финансовия актив е в неизпълнение, когато:

- е малко вероятно кредитополучателят да изплати кредитните си задължения към Дружеството в пълен размер, без да изисква от Дружеството действия като реализиране на гаранция (ако има такава); или

ОКЗ за целия живот са тези ОКЗ, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент.

Финансови инструменти и активи по договори (продължение)

12-месечната ОКЗ е тази част от ОКЗ, която е резултат от събитията на неизпълнение, които е възможно да се случат в рамките на 12 месеца след отчетната дата (или по-къс период, ако очаквания живот на инструмента е по-кратък от 12 месеца).

Максималния период, който се взема предвид при определяне на ОКЗ е максималният договорен период, през който Дружеството е изложено на кредитен риск.

Измерване на ОКЗ

ОКЗ са вероятностно претеглени приблизителни оценки на кредитните загуби. Кредитните загуби се отчитат по настояща стойност на всички парични дефицити (тоест разликата между дължимите паричните потоци, които се дължат от едно дружество в съответствие с договора и паричните потоци, които „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД очаква да получи). ОКЗ са дисконтират е ефективния лихвен процент на финансовия актив.

За търговски вземания и активи по договори Дружеството прилага опростен подход чрез използване на провизорна матрица. Провизорната матрица се обновява на годишна база.

Финансови активи с кредитна обезценка

Към всяка отчетна дата, Дружеството оценява дали финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност и дълговите ценни книжа отчитани по ССДВД, са с кредитна обезценка. Финансовият актив е с кредитна обезценка, когато едно или повече събития са възникнали, които имат определено влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив. Доказателствата, че финансов актив е кредитно обезценен включват следните наблюдаеми данни:

- значителни финансови затруднения на кредитополучателя или емитента;
- нарушение на договор като неизпълнение или просрочие над 90 дни;
- реструктурирането на заем или аванс от Дружеството при условия, които Дружеството не би разгледала иначе;
- вероятно е кредитополучателят да влезе в несъстоятелност или друга финансова реорганизация;
- изчезването на активен пазар за ценна книга, поради финансови затруднения.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(м) Обезценка (продължение)

(i) Недеривативни финансови активи (продължение)

Представяне на загуба от обезценка за ОКЗ в отчета за финансовото състояние

Загуби от обезценка на финансови активи измерени по амортизирана стойност се приспадат от brutната балансова стойност на активите. За дългови ценни книжа по ССДВД, загубата от обезценка се отразява в печалбата или загубата и се признава в ДВД.

Отписване

Brutната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. За клиенти се извършва оценка по отношение на времето и размера на отписването въз основа на това дали има разумно очакване за възстановяване. Дружеството не очаква значително възстановяване на отписаната сума. Финансовите активи, които обаче са отписани, все още могат да бъдат предмет на дейност по принудително изпълнение, за да се спазят процедурите на Дружеството за възстановяване на дължимите суми.

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, инвестиционни имоти, материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За положителна репутация и нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя всяка година по едно и също време.

Възстановимата стойност на актив или на единица, генерираща парични потоци (ЕГПП), е по-високата от неговата стойност а употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива риск. За актив, който не генерира самостоятелно парични постъпления, възстановимата стойност се определя за групата активи, генерираща парични постъпления, към която той принадлежи.

Корпоративните активи на Дружеството не генерират отделни парични потоци. Ако има индикации, че корпоративен актив може да е обезценен се определя възстановимата стойност за ЕГПП, към който корпоративният актив принадлежи.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или ЕГПП, част от която е той, превишава неговата възстановима стойност. Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ЕГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проавява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(н) Провизии

В случаите, когато Дружеството има правно или конструктивно задължение в резултат от минали събития, което може да се оцени надеждно, и е вероятно погасяването на задължението да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи, се отчита провизия в баланса на Дружеството. Тогава, когато ефектът е съществен, провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци на база лихвен процент, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето. За случаите, в които това е подходящо, се вземат предвид и други специфични рискове, характерни за задължението.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(и) Провизии (продължение)

(i) Съдебни спорове

Където е вероятно определен изходящ поток, съдържащ икономически ползи, да бъде необходим за покриване на задължение по съдебен спор, Дружеството признава провизия. Провизията се базира на най-добрата оценка дадена от юридическите съветници на Дружеството. В случаите, когато не може да бъде направена надеждна оценка на размера на задължението се оповестява като потенциално задължение.

(ii) Преструктуриране

Провизия за разходи по преструктуриране се признава, когато Дружеството има одобрен подробен формален план за преструктуриране, и преструктурирането е започнало, или е обявено публично. Бъдещи оперативни разходи не се провизират.

(iii) Разходи за отстраняване на екологични щети

В случаите, в които по силата на законови и подзаконовни нормативни актове „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД следва да планира и направи разходи за намаляване на вредното влияние върху околната среда или за възстановяване на нанесени екологични щети, Дружеството признава провизия.

Причиняването на вреда се признава като събитие за начисляване на провизия, когато влезе в сила нов закон, който изисква възстановяване на вече нанесени щети, или когато предприятието направи публично изявление, че поема отговорността за възстановяване на щетите по начин, който създава конструктивно задължение по смисъла на *МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи*.

(o) Разходи

(i) Оперативни разходи

Оперативните разходи се начисляват в момента на тяхното възникване, при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

(п) Лизинг

В началото на договора Дружеството преценява дали договорът представлява или съдържа лизинг. Договорът представлява или съдържа лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време. За да оцени дали по силата на договор се прехвърля правото на контрол над използването на даден актив Дружеството използва дефиницията за лизинг в *МСФО 16*.

(i) Като лизингополучател

Към началната дата или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент, Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителната му единична цена.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(п) Лизинг (продължение)

(i) Като лизингополучател (продължение)

Към началната дата на лизинга Дружеството признава актив с право на ползване и пасив по лизинг. Активът с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

Активът с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай активът с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти, съоръжения или оборудване. В допълнение активът с право на ползване периодично се намалява със загуби от обезценка, ако се налага и се коригира с определени преоценки на пасива по лизинга.

Пасивът по лизинга първоначално се оценява по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са платени към началната дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор или ако той не може да бъде непосредствено определен, Дружеството използва диференциалния си лихвен процент като дисконтов процент. Дружеството определя диференциалния си лихвен процент, като получава лихвени проценти от различни външни финансиращи източници и се правят корекции, за да отразят условията на лизинга и типа на лизинговия актив.

Лизинговите плащания, които се включват при определяне на пасива по лизинга включват следното:

- фиксирани плащания, включително фиксирани по същество плащания;
- променливи лизингови плащания, които зависят от индекс или процент, които са оценени според стойността на индекса или процента към началната дата;
- суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност;
- цената на упражняване на опция за покупка, която е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни.

Пасивът по лизинга се оценява по амортизирана стойност като се използва ефективния лихвен процент. Пасива се преоценява, когато е налице промяна в бъдещите лизингови плащания, произтичащи от промяна в индекс, процент или ако има промяна в приблизителната оценка на Дружеството за сумата, която се очаква да бъде платена по гаранции за остатъчна стойност, ако Дружеството промени оценката си за това дали ще упражни покупка, удължаване, опция за прекратяване или ако е налице промяна във фиксирани по същество лизингови плащания.

Когато пасивът по лизинга се преоценява по този начин се прави съответна корекция на балансовата стойност на актива с право на ползване или се отчита а печалби и загуби, ако балансовата стойност на актива с право на ползване е намалена до нула.

(ii) Като лизингодател

Когато Дружеството е лизингодател то определя в началото на лизинга дали един лизинг е финансов или оперативен.

За да класифицира един лизинг, Дружеството прави обща оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив. Ако е така, то лизинга е финансов, ако не то той е оперативен.

Дружеството признава лизинговите плащания, получени по оперативен лизинг като приход в „Приходи“ на линейна база за срока на лизинга, или на друга систематична база, съгласно условията по такъв вид лизингови договори.

Бележки към финансовия отчет

35. Значими счетоводни политики (продължение)

(п) Лизинг (продължение)

(ii) Като лизингодател (продължение)

Ако споразумението включва лизингов и нелизингов компонент, тогава Дружеството прилага МСФО 15, за да разпредели възнаграждението в договора.

(р) Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, влизащ в сила от 30.07.2011 г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал „Росенец“, който е част от пристанище Бургас. Основен ползвател на пристанищния терминал „Росенец“ е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Поради тази причина Дружество не прилага изискванията на *КРМСФО 12 Договори за концесии за обслужване*, тъй като счита, че Разяснението не касае случан, в които концесионера е основен ползвател на обекта на концесията. На база на съществуващата информация и преценките и очакванията на Ръководството, Дружеството е възприело следните счетоводни политики:

- Съгласно договора за концесия Дружеството дължи еднократно концесийно плащане и годишни концесийни плащания, състоящи се от фиксирана и променлива част, като променливата част се влияе от товарооборота и от нарастването на нетните приходи реализирани от обекта. Пристанищният терминал, предоставен на Дружеството, съгласно договора за концесия, включва пристанищна територия (земя), пристанищна инфраструктура и сгради. Променливата част от годишното концесийно плащане, Дружеството признава текущо във финансовият резултат, а еднократното концесийно плащане и фиксираната част от годишното концесийно плащане се отчитат, като активи с право на ползване съгласно *МСФО 16 Лизинг*.
- За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне. Изградените активи са използвани за осъществяване на услугите предмет на договора за концесия и се отчитат като активи с право на ползване, съгласно изискванията на *МСФО 16 Лизинг*.

В замяна на поетите задължения Дружеството получава право за експлоатация на пристанищния терминал чрез осъществяване на пристанищни услуги, включващи обработка на товар и морско технически услуги. За извършваните пристанищни услуги Дружеството се задължава да осигурява равен достъп на всички контрагенти по цени, които се одобряват от регулативните органи. Приходите от оказване на пристанищни услуги се отчитат, съгласно изискванията на *МСФО 15 Приходи от договори с клиенти*.

Бележки към финансовия отчет

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Следните нови стандарти, промени в стандартите и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, не са задължителни за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2021 г. и не са били приложени при изготвянето на този финансов отчет. Дружеството планира да приложи тези промени, когато те влязат в сила.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК

(а) *Изменения на МСФО 4 Застрахователни договори - отлагане на МСФО 9 Финансови инструменти* (издаден на 25 юни 2020 г.)

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. Основните промени, произтичащи от изменения на МСФО 17 Застрахователни договори и разширяване на временното освобождаване от прилагането на МСФО 9 (изменения на МСФО 4) са отлагане на датата на първоначално прилагане на МСФО 17 с две години на годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г. и промяна на фиксираната дата на изтичане на временното освобождаване в МСФО 4 от прилагане на МСФО 9, така че от предприятията да се изисква прилагането на МСФО 9 за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

(б) *Изменения на МСФО 9, МСС 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 Реформа на референтния лихвен процент - Фаза 2* (издадени на 27 август 2020 г.)

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. и се прилагат ретроспективно. Ранно приложение е разрешено. Измененията допълват издадените такива през 2019 г. и се фокусират върху ефектите върху финансовите отчети, когато предприятието замени стария референтен лихвен процент с алтернативен референтен процент в резултат на реформата. Измененията в тази последна фаза се отнасят до:

- промени в договорните парични потоци - предприятията няма да трябва да отписват или коригират балансовата стойност на финансовите инструменти за промени, изисквани от реформата, а вместо това ще актуализират ефективния лихвен процент, за да отразят промяната в алтернативния референтен процент;
- счетоводно отчитане на хеджирането - предприятията няма да трябва да прекратяват счетоводно отчитане на хеджирането само, защото правят промени, изисквани от реформата, а случай, че хеджирането отговаря на другите критерии за отчитане на хеджиране; и
- оповестявания - от предприятията ще се изисква да разкрият информация за нови рискове, произтичащи от реформата и как управляват преминаването към алтернативен референтен ставки.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

(в) *Промени в МСФО 3 Бизнес комбинации; МСС 16 Имоти, машини и съоръжения; МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, както и Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2022 г.*

- Измененията на МСФО 3 Бизнес комбинации актуализира препратката в МСФО 3 към Концептуалната рамка за финансово отчитане без да променя счетоводните изисквания за бизнес комбинации.
- Измененията на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения забраняват на компаниите да приспадат от стойността на имотите, машините и оборудването сумите, получени от продажбата на произведени елементи, докато компаниите подготвят актива за използването му по предназначение. Вместо това, компаниите ще признават тези приходи и свързаните с тях разходи в печалбата и загубата.
- Измененията на МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи уточняват кои разходи включва дадена компания, когато преценява дали даден договор ще носи загуби.
- Годишните подобрения водят до малки изменения на МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за счетоводно отчитане, МСФО 9 Финансови инструменти, МСС 41 Земеделие и Илюстративните примери към МСФО 16 Лизинг.

Бележки към финансовия отчет

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

(г) Изменение на МСФО 16 Отстъпки от наеми, свързани с COVID-19 след 30 юни 2021 (публикувано на 31 март 2021 г.)

Изменението влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 април 2021 г. Решението изменя МСФО 16 като освобождава лизингополучателите от оценка дали свързаните с COVID-19 отстъпки от наеми са модификация на лизинг. При първоначалното му издаване, практическото улеснение беше ограничено до отстъпки от наеми, за които намалението на лизинговите плащания засяга само плащания, които са първоначално дължими на или преди 30 юни 2021 г.

Дружеството не очаква изменението да има съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

(д) МСФО 17 Застрахователни договори

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г., като се позволява и по-ранното му прилагане. Дружеството очаква, че стандарта няма да има съществен ефект върху представянето във финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане, тъй като Дружеството не издава застрахователни или презастрахователни договори, не държи презастрахователни договори и не издава инвестиционни договори с допълнителни негарантирани доходи.

(е) Промени в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСФО Практическо становище 2: Оповестяване на счетоводни политики (издадено на 12 февруари 2021 г.), в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г. След като Дружеството приложи измененията към МСС 1, се разрешава също така да прилага измененията на МСФО Практическо становище 2.

Оповестяването на счетоводни политики (изменения на МСС 1 и МСФО Практическо становище 2) изменя МСС 1 по следните начини:

- По настоящем от предприятията се изисква да оповести информация за своята материална счетоводна политика вместо информация за своите значими счетоводни политики;
- Добавят се няколко параграфа, за да се обяснят как предприятието може да идентифицира информация за материалната счетоводна политика и да даде примери за това кога има вероятност информацията за счетоводната политика да бъде материална;
- В измененията се пояснява, че информацията за счетоводната политика може да бъде материална поради естеството ѝ, дори ако свързаните с тях суми са нематериални;
- Измененията изясняват, че информацията за счетоводната политика е материална, ако ползвателите на финансовите отчети на предприятието биха се нуждаели от нея, за да разберат друга материална информация във финансовите отчети; и
- Измененията поясняват, че ако предприятието оповестява нематериална информация за счетоводната политика, тази информация не бива да прикрива информацията за материалната счетоводна политика.

В допълнение МСФО Практическо становище 2 е изменено чрез добавяне на насоки и примери за обяснение и доказване прилагането на "четириетапния процес на материалност" към информацията за счетоводната политика с цел подпомагане на измененията на МСС 1.

Дружеството не очаква изменението да има съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

Бележки към финансовия отчет

36. Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени (продължение)

(ж) Промени на МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводните приблизителни оценки (издадено на 12 февруари 2021 г.), в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г. и промените в счетоводната политика и промените в счетоводните приблизителни оценки, които настъпват на или след началото на този период. Ранно прилагане е разрешено.

Промените в МСС 8 са съсредоточени изцяло върху счетоводните приблизителни оценки и изясняват следното:

- Определянето на промяна в счетоводните приблизителни оценки се заменя с определение на счетоводните приблизителни оценки. Съгласно новото определение счетоводните приблизителни оценки са „парични суми във финансовите отчети, които подлежат на несигурност при измерването“.
- Предприятията разработват счетоводни приблизителни оценки, ако счетоводните политики изискват позициите във финансовите отчети да се измерват по начин, който включва несигурност на измерването.
- Съветът пояснява, че промяна в счетоводната приблизителна оценка, която е резултат от нова информация или ново развитие, не е корекция на грешка. Освен това, последиците от промени във входяща информация или измервателна техника, използвана за разработване на счетоводна приблизителна оценка, са промени в счетоводните приблизителни оценки, ако те не произтичат от коригирането на грешките от предходен период.
- Промяната в счетоводната приблизителна оценка може да засегне само печалбата или загубата на текущия период, или печалбата или загубата както на текущия период, така и на бъдещите периоди. Ефектът от промяната, свързана с текущия период, се признава като доход или разход през текущия период. Ефектът, ако има такъв, върху бъдещи периоди, се признава като доход или разход в тези бъдещи периоди.

Дружеството не очаква изменението да има съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

Стандарти и разяснения, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от ЕК и съответно не са взети предвид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

(б) Други изменения

Следните изменения и подобрения на стандарти не се очаква да имат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

- Промени в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.
- Изменения на МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочени данъци, свързани с активи и пасиви, произтичащи от една сделка, в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023 г.
- Изменения на МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация (публикуван на 9 декември 2021), в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2023.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

**на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД
за 2021 година**

Настоящият годишен доклад за дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД (оттук нататък наричано Дружеството или ЛНБ) представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща едногодишния период от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2021 г. Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 100и от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, Наредба № 2 от 9.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

I. Обща информация

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление в Република България, гр. Бургас, п.к. 8104.

Органи на управление: Общо събрание на акционерите; Надзорен съвет /НС/; Управителен съвет /УС/.

Управителен съвет:

Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов – Председател на УС
Димитър Стоянов Добрев – член на УС
Росен Григоров Григоров – член на УС
Марина Николасвна Казакова – член на УС
Владислав Владимирович Братчиков – член на УС
Павел Вилиевич Визилтер – член на УС
Станмир Георгиев Буланов – член на УС от 22.03.2021

Надзорен съвет:

Руستم Рафанлевич Гималетдинов – Председател на НС
Красимир Петров Първанов – член на НС (Представител на Държавата)
Андрей Николаевич Тихонов – член на НС
Иван Сергеевич Однолюк – член на НС

Дружеството се представлява от Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов.

Основен предмет на дейност

Съгласно чл. 5 от устава на Дружеството основният предмет на дейност на същото е преработка на нефт, производство на нефтопродукти, нефтохимически продукти, полимери, синтетични влакна и съответната търговска дейност, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество, работа с благородни метали и скъпоценни камъни, както и изделия със и от тях.

Предмета на дейност на Дружеството е изменен последно с решение на Общото събрание на акционерите, проведено на 31.05.2017 г. През финансовата 2021 г., предмета на дейността на Дружеството не е предмет на изменения.

Наличие на клонове на Дружеството
Дружеството няма клонове.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Регистриран капитал и резерви

Към 31 декември 2021 г. регистрираният капитал включва 99 397 192 броя акции, в това число 1 брой „Държавна акция с особени права №1”, собственост на Република България и 99 397 191 броя обикновени поименни и безименни акции. Всички акции са с номинал от 1 лев.

Към 31 декември 2021 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД не притежава собствени акции.

През отчетния период акциите на Дружеството не са обект търгуване на регулиран пазар.

Промени в цената на акциите на Дружеството

През 2021 г. няма промени в цените на акциите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД. Сделки с акции се извършват единствено в контекста на чл. 8 (2) от устава на Дружеството, съгласно който в случай, че който и да е от акционерите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, с изключение на мажоритарния акционер, пожелае да продаде или прехвърли всички свои акции или част от тях, то същия следва да отправи писмено предложение първо до мажоритарния акционер.

II. Резюме на годишния финансов отчет

От 1 януари 2021 г. ЛНБ преминава успешно към нова бизнес-схема (процесинг) с „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. (Процесор), при която Дружеството не осъществява преки продажби на готовата продукция на други лица. Същността на бизнес-схемата „процесинг” изключва влиянието на фактори върху резултата на ЛНБ, поради факта, че всички разходи за дейността се покриват от Процесора чрез процесингова такса, включваща и стойността на договорена надбавка по отделните разходни елементи.

Сегашната криза е предизвикана от външни за икономиката фактори. Кризата засяга едновременно както предлагането, така и търсенето на стоки и услуги, както на вътрешните, така и на външните международни пазари. Също така в края на изминалата година се забеляза и значително увеличение на цените на международните пазари на основни ресурси като природен газ и електроенергия.

През 2021 г. нефтените рафинерии увеличават преработката, за да отговорят на нарастването в търсенето на петролни продукти в Азия, Европа и Съединените щати. Печалбите от производството на горива за наземен транспорт като дизел и бензин се възстановяват в световен мащаб за първи път от началото на пандемията, свързана с COVID-19, тъй като страните постепенно нлизат от противоепидемичните ограничения за движение. Глобалните цени на суровия петрол и ключовите рафинирани продукти се повишават с повече от 60% през 2021 г., което ги доближава до многогодишните пикови стойности. Поради негативното отношение към въглицата като неекотично гориво и високата цена на природния газ в Европа и Азия, някои енергийни генератори са принудени да изгарят керосин, дизел или котелно гориво, и да се запасят преди масовото (пиковото) търсене на отопление през зимата, което допринася за нарастването на световните цени на петрола. Във връзка със световната тенденция Дружеството започва регулярно производство на течено (котелно) гориво за собствени нужди. Продуктът се използва в ТЕЦ за обезпечаване собственото потребление от пара и електричество, отговаряйки на екологичните норми за съдържание на сяра в горивото под 1% m/m и е с по-ниска себестойност от алтернативното гориво – природен газ.

I. Приходи.

Приходите от основна дейност са в размер на 1 145 831 хил. лв. Общо намаление на приходите с 61 % спрямо 2020 г. се дължи промяната на бизнес модела от производство на горива към оказване на услуга по процесинг. На база на сключения договор за оказване на комплексна услуга (Operational and processing agreement) с дружеството „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В., считано от 1 януари 2021 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД премина към бизнес-схема „Процесинг” (ишлеме) при която Дружеството не осъществява преки продажби на други лица на готовата продукция през 2021 година.

При преминаването към работа на процесинг на 1 януари 2021 г. мъртвите запаси (включени в „Активни държани за продажба”), технологичните и оперативните запаси от нефтена суровина, готова продукция и полуфабрикати (включени на редове основни материали; продукция и незавършено производство в бележка „Материални запаси”) са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. Количеството на продадените материални запаси възлиза на 457 166 тона на стойност 274 544 хил. лева, както следва:

- Основни материали - 225 160 тона на стойност 125 692 хил. лева;
- Продукция - 172 046 тона на стойност 115 045 хил. лева;
- Незавършено производство - 38 236 тона на стойност 21 269 хил. лева;
- Активни държани за продажба Мъртви запаси - 21 724 тона на стойност 12 538 хил. лева.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

През третото и четвъртото тримесечие 2021 г. са продадени на „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В нефт и продукция, освободени от задължителният запас, държан по Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН), както следва:

- Основни материали - 49 431 тона на стойност 30 743 хил. лева;
- Продукция - 61 050 тона на стойност 44 396 хил. лева;
- Приходи от комплексна услуга за процесинг са в размер 744 802 хил. лева, което е 65% от общата стойност на приходите през 2021 г.

Продукт	2021		2020	
	Количество в тона	Стойност в хил. лв.	Количество в тона	Стойност в хил. лв.
Газ	482	369	78 055	51 264
Дизелово гориво (вкл. газьол)	109 220	92 113	2 283 817	1 470 235
Автомобилен бензин	58 617	45 992	1 225 412	824 457
Нискооктанов бензин	27 193	19 746	386 144	229 070
Котелно гориво	31 216	14 013	239 743	64 470
Реактивно гориво Джст А-1	10 670	10 186	137 195	94 315
Други нефтопродукти	48 447	27 430	292 321	181 542
Нефт	281 802	180 183	0	0
Процесингова такса	0	744 802	0	0
Приходи от продажби на услуги	0	4 039	0	0
Приходи от продажба на материали	0	3 810	0	0
Приходи от наем	0	1 961	0	0
Приходи от продажба на услуги по концесия на пристанищен терминал „Росенец“ /ПТ Росенец / (а)	0	1 020	0	0
Приходи от продажба на услуга за предоставяне на вода (б)	0	143	0	0
Приходи от продажба на друга продукция	0	24	0	0
Общо:	567 647	1 145 831	4 642 687	2 915 353

Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. основна част от други оперативни приходи от дейността е представена на ред „Приходи“.

(а) Приходи от пристанищна дейност

За единадесета година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е пристанищен оператор в съответствие със сключен договор за концесия върху Пристанищен терминал /ПТ/ „Росенец“, част от пристанище за обществен транспорт с национално значение Бургас от 30.07.2011 г.

Вид услуги	01.01. – 31.12.2021 г.		01.01. – 31.12.2020 г.	
	Товарооборот /хил. т./	Стойност /хил. лв./	Товарооборот /хил. т./	Стойност /хил. лв./
Обработка на товари за собствени нужди	5 817	-	7 237	-
Приходи от морско-технически услуги	0	323	0	399
Приходи от услуги за обработка на товари	0	697	-	-
Общо:	5 817	1 020	7 237	399

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Основен ползвател на ПТ „Роснеф“ с „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

(6) Приходи от услуги за предоставяне на вода

Експлоатацията на язовир „Мандра“, с цел водоснабдяване с условно чиста вода за основните производствени дейности на Дружеството, подлежи на регулиране от Комисията по енергийно и водно регулиране /КЕВР/ в съответствие със Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги /ЗРВКУ/. Бизнес планът на Дружеството за развитие на дейността като ВиК оператор за периода 2017 г. – 2021 г. е с разработени два модела за водоснабдителни системи /ВС/ „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“ и „Доставяне на вода с непитейни качества“, където е посочено, че разпределението на параметрите за двете ВС е пропорционално на съответните количества за доставяне на вода в съотношение 81,98% за ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“ и 18,02% за ВС „Доставяне на вода с непитейни качества“. С предвидените средства по инвестиционната и ремонтната програма се цели намаляване на загубите на вода, снижаване на разходите за електроенергия и подобряване качеството на услугата по предоставяне на условно чиста вода.

Наименование	2021		2020	
	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./
Приходи от продажба на условно чиста вода	1 114	143	1 061	151
Неинкасирана вода	4 524	0	5 446	0
Общо:	5 638	143	6 507	151

2. Оперативни разходи

Себестойността на продажбите през 2021 г. бележи спад спрямо предходната година с 2 226 646 хил. лв., или с 68%. Причини за това са:

1. След подписване на договора с „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В. за преработка на ишлемс, в сила от 01.01.2021 г. в Дружеството не се отчита себестойност на произведените и издължени на Процесора продукти. За 2021 г. е отразена само стойността на продадените запаси, собственост на Дружеството, налични към 31.12.2020 г. Намалението в балансовата стойност на продадените запаси с 2 887 659 хил. лв.

2. Влиянието на изменението оказва и намалението в разходите за оценка на активите с 48 024 хил. лв., дължащо се на увеличение през 2021 г. на борсовите цени на нефта.

3. През 2021 г. се отчитат разходи за основната производствена дейност, свързана с процесинг, на стойност 561 106 хил. лв.

4. Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, към 31 декември 2021 г. основна част от Други оперативни разходи е представена на ред „Себестойност на продажбите“. Разходът бележат увеличение от 99 582 хил. лв. или 54,8% в сравнение с 2020 г.

Промяната се дължи основно на увеличение на разходите за:

- Продадените материали от 2 638 хил. лв. в сравнение с 2020 г.;
- Покриване на задължения за смесен на парникови газове с 122 731 хил. лв.

И намаление в разходите за:

- Обезценка на актив от 949 хил. лв. в сравнение с 2020 г.;
- Експлоатация на временно неработещи инсталации, и инсталации в престой с 12 861 хил. лв.,

поради намален обем на производство през 2021 г. във връзка с капиталния ремонт;

- За обезвреждане на отработен катализатор H-Oil в размер на 2 448 хил.лв. в сравнение с 2020 г.;
- Декморейджи в размер на 2 091 хил.лв. в сравнение с 2020 г.;
- Разходи за застраховки и работни заплати съответно 1 751 хил.лв. и 2 492 хил.лв.;
- Разходи за охрана и амортизации съответно 943 хил.лв. и 808 хил.лв.;
- Ликвидация на дълготрайни материални и нематериални активи /ДМА/ 555 хил.лв..

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

5. Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, признатият приход към 31 декември 2021 г. е в размер на 148,527 хил. лева представен истно с разхода за покриване на задължение за сметиранни парникови газове в размер на 174,266 хил. лева на ред „Собестойност на продажбите”.

6. Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството, разходи по продажби към 31 декември 2021 г. са представени на ред „Собестойност на продажбите”.

Намаление в разходите свързани:

- С арендовани бази и комисионни за продажби на „ЛУКОЙЛ България” ЕООД, отпаднали през 2021 г., които за 2020 г. възлизат на 3 622 хил. лв.;
- За автотранспорт на товари намалението е с 1 234 хил. лв., поради по-малък обем на експедициите през 2021 г. и отпадане на услугата по обработка на кораби;
- Голяма част от разходите за ценови бюлетени и деморейджи отпадат през 2021 г. Съответно намалението е с 534 хил. лв. и 302 хил.лв. в сравнение с 2020 г.

Разходите за съхранение на нефт по Законът за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти /ЗЗНН/ бележат увеличение през 2021 г. с 529 хил. лв..

3. Административни разходи

Административните разходи за 2021 г. бележат увеличение с 1 189 хил. лв. или с около 5%. Основната причина е увеличение на разходите за персонал с 1 820 хил. лв. при намаление на разходите за бракуване на активи с 687 хил. лв..

4. Финансови разходи

Финансовите разходи за 2021 г. са в размер на 9 382 хил. лв., от които 4 701 хил. лв. представляват разходи за лихви по получени кредити и 1 396 хил. лв. разходи за лихви на задължения по договори с право на ползване. Като процент от приходите от продажби, разходи за лихви по отпуснати кредити през 2021 г. възлизат на 0,41 %, в сравнение с 2020 г. - 0,79 %.

5. Собствен капитал

Собственият капитал на Дружеството за 2021 г. е в размер на 2 054 581 хил. лв., като за 2020 г. е 1 987 307 хил. лв. Изменението в собствения капитал се дължи на реализираните печалба и друг всеобхватен доход през текущата година в размер на 67 274 хил. лв.

- Регистриран капитал и резерви

Няма промяна в резервите и регистрирания капитал през 2021 г.

- Печалби и загуби

Данните от финансовия отчет показват, че Дружеството приключва 2021 г. с финансов резултат представляващ печалба в размер на 67 274 хил. лв.

На 23 декември 2021 година ПАО „ЛУКОЙЛ” (дружество, регистрирано в Москва, Руската Федерация) прехвърля на „ЛИТАСКО” СА (Женева, Швейцария) притежаваните 9 818 000 акции от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

6. Дълготрайни материални и нематериални активи

Дълготрайните материални и нематериални активи на Дружеството към 31 декември 2021 г. възлизат на 3 091 508 хил. лв., а към 31 декември 2020 г. са в размер на 3 029 221 хил. лв.

Изменението в размер на 62 287 хил. лв. се дължи основно на:

Увеличения на активите през 2021 година в резултат на:

1. Изпълнение на Инвестиционната програма на Дружеството за изграждане на нови инсталации, реконструкция и модернизация на съществуващите са извършени разходи за придобиване на дълготрайни активи в размер на 187 908 хил. лв., в това число:

- За реконструкция на инсталация „Каталитичен крскинг” /„ККр”/ - 70 721 хил. лв.;
- За капитализирани разходи за ремонтна дейност – 44 088 хил. лв.;
- За замяна на катализатори с дълъг срок на употреба - 17 636 хил. лв.;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- За строителството на нова инсталация в комплекс „Хидрокрекинг“ – 8 118 хил. лв.;
 - За строителство на нов комплекс „Полипропилен“ – 7 820 хил. лв.;
 - За програма за повишаване на механичната готовност в „Комплекс за преработка на тежки остатъци“ /„КПТО“/ – 4 495 хил. лв.;
 - За монтаж на предпазни клапани дублиращи съществуващите предпазни пружинни клапани – 3 935 хил. лв.;
 - За строителство на нова пещ в комплекс „Каталитична обработка на горивата“ /„КОГ“/, инсталация „Хидроочистка - 2“ /„ХО-2“/ – 3 906 хил. лв.;
 - За строителство на нова пещ в комплекс „КОГ“, инсталация „Хидроочистка - 1“ /„ХО-1“/ – 3 335 хил. лв.;
 - За доставка и монтаж на електропитателна помпа в комплекс „Енергис“, инсталация „Котло-турбинна“ – 2 705 хил. лв.;
 - За други обекти – 21 149 хил. лв.;
2. Увеличение на дълготрайните материални активи през 2021 г. в резултат на рекласифициране между материални и дълготрайни активи в размер на 7 025 хил. лв.;
3. Увеличение на дълготрайните нематериални активи в резултат на получени квоти за емисии на парникови газове от Държавата в размер на 148 527 хил. лв., както и придобити квоти за емисии на парникови газове в размер на 1 хил. лв.;
4. Увеличение в резултат на рекласифициране от инвестиционни имоти към дълготрайни материални активи в размер на 33 хил. лв.;
5. Увеличение в резултат на възстановяване на обезценка в размер на 66 хил. лв..

Намаление на активите през 2021 година в резултат на:

- Начислена амортизация в размер на 227 548 хил. лв.;
- Отписани активи в размер на 3 121 хил. лв.;
- Върнати квоти на Държавата в размер на 50 573 хил. лв.;
- Обезценка в размер на 31 хил. лв., в резултат на преглед на отчетните стойности и приблизителната оценка на възстановимата стойност на активите.

7. Активи с право на ползване

Активите с право на ползване на Дружеството към 31 декември 2021 г. възлизат на 82 996 хил. лв. (2020: 83 692 хил. лв.), като намаляването се дължи на:

1. Начислена амортизация в размер на 3 997 хил. лв.;
2. Придобити активи с право на ползване в размер на 3 301 хил. лв..

8. Материални запаси

Материални запаси	31 декември 2021	31 декември 2020
<i>В хил. лв.</i>		
Нефт и мазут	73 316	217 659
- в т.ч. по ЗЗНН	73 316	105 468
Продукция	40 145	183 605
- в т.ч. по ЗЗНН	40 143	68 502
Незавършено производство и разходи по ликвидация	132	23 365
Други основни материали и резервни части	41 178	56 692
Общо:	154 771	481 321

Във връзка с промяната на бизнес-схемата на Дружеството и съгласно подписания договор с „ЛУКОЙЛ Бенслукс“ Б.В. за преработка на ишлеме, в сила от 01.01.2021 година, Дружеството продаде значителна част от основните материали, продукция, незавършено производство и други материали, налични към 31.12.2020 г..

Намаляването в стойността на задължителните запаси от нефт и продукция в края на 2021 г. с 60 511 хил. лв., се дължи на снижението на количеството съхраняван запас към 31.12.2021 г. с 124 830 тона и на

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

възстановена и изплатена обезценка през 2021 г. в размер на 23 091 хил. лв., поради увеличаване на борсовите цени на нефта в края на 2021 г. сравнени с края на 2020 г.

В края на 2021 г. начислената обезценка на запаси от резервни части и други материали бележи намаление в сравнение с обезценката през 2020 г. от 5 601 хил. лв. Намалението на резервни части се дължи на рекласифицирани резервни части като истекущи активи за 7 025 хил. лв.

9. Търговски и други вземания

Търговски и други вземания	31 декември 2021	31 декември 2020
<i>В хил. лв.</i>		
Търговски вземания	121 117	148 530
Обезценка на търговски вземания	0	0
Доставници по аванси	2 672	3 599
Данъци за възстановяване (ДДС)	0	26 052
Съдебни и присъдени вземания	3 294	3 310
Обезценка на съдебни вземания	-3 294	-3 310
Други вземания	1 481	1 325
Обезценка на други вземания	-4	-4
Общо:	125 266	179 502

Понижението на краткосрочните вземания с 30,2% се дължи на намаление на търговските вземания с 27 413 хил. лв., което е в резултат на преминаване на Дружеството към бизнес-схема „Процесинг“ (ишлеме) при която Дружеството не осъществява преки продажби на готовата продукция от 01.01.2021 г. Също така понижението се дължи на факта, че при промяната на бизнес-схемата, Дружеството отчита ДДС за възстановяване към 31.12.2021 г., докато към 31.12.2020 г., Дружеството отчита ДДС за възстановяване в размер на 26 052 хил.лв..

10. Текущи и истекущи лихвени кредити и заеми

Намалението на текущи и истекущи кредити в сравнение с предходната година е в размер на 487 164 хил. лв. Изменението е свързано с извършеното реструктуриране на заемите. През 2021 г. Дружеството получи заем от „ЛИТАСКО“ СА, с който изплати и прекратяването към 26.01.2021 г. синдикирания заем от консорциум от банки.

Единственият истекущ кредит към 31.12.2021 г. е деноминиран в евро и не възниква валутен риск предвид фиксирания курс на лева към евро.

11. Данъчни вземания и задължения

Данъчните вземания и задължения на Дружеството са текущи.

През 2021 г. са приключили следните ревизии и проверки инициирани от Агенция „Митници“:

1. Ревизия по Закона за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/ и нормативните актове по прилагането му за периода от 01.02.2016 г. до 30.06.2021 г. На 7 декември е връчен Ревизионен акт № BG001000-РК6-РА6/03.12.2021 г., с който на Дружеството са установени задължения на обща стойност 1 757 хил. лв., в т.ч. акциз на стойност 1 626 хил. лв. и законна лихва - 131 хил. лв. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД обжалва изцяло акта пред Директора на Агенция „Митници“. По искане на Дружеството, изпълнението на акта е спряно.

2. Проверка за установяване спазването на разпоредбите на Закона за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/, Правилник за Прилагане на Закона за Акцизите и Данъчните Складове /ППЗАДС/ и нормативните актове по прилагането им, спазването на Наредба Н-1 от 22.01.2014 г. и Наредба Н-7 от 19.09.2016 г. на Министъра на финансите от лицензирания складодържател „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Проверката е приключена с издаване на Акт за установяване на административно нарушение, с който на Дружеството е наложена имуществена санкция в размер на 0,5 хил. лв. Определеното публично задължение е внесено в бюджета.

Към 8 декември 2021 г. е инициирана проверка от страна на Националната агенция по приходите /НАП/ по Закона за данъка върху добавената стойност /ЗДДС/ за периода от 01.01.2021 г. до 31.10.2021 г., във връзка

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

с преминаване на Дружеството към бизнес-схема работа на процесинг, считано от 01.01.2021 г. Към 31.12.2021 г. проверката не е приключена.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството е обект и на ревизия от страна на Националната агенция по приходите по Закона за корпоративното подоходно облагане за периода /ЗКПО/ от 01.01.2015 г. до 30.09.2016 г., и по Закона за данъка върху добавената стойност за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2016 г.

Всички суми, които са дължими към Териториална дирекция на Национална агенция за приходите „Големи данъкоплатци и осигурители“ гр. София, Национален осигурителен институт /НОИ/ и Агенция „Митници“ са платени или обезпечени с банкови гаранции.

Финансово-икономическо състояние

Финансовите резултати на Дружеството за последните пет години са, както следва:

Показател	Ед-ца	2021	2020	2019	2018	2017
Нетна печалба/загуба	хил. лв.	67 274	-509 301	-80 643	-254 556	303 203

Финансово-икономическото състояние на Дружеството през последните пет години се характеризира със следните основни показатели:

В хиляди лева	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Курс USD/BGN на БНБ на датата на баланса	1,72685	1,59386	1,74099	1,70815	1,63081

АКТИВ	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Дълготрайни активи	3 211 420	3 153 629	3 283 825	3 349 428	3 479 596
Текущи активи	280 469	674 494	993 518	825 927	1 104 547
АКТИВ	3 491 889	3 828 123	4 277 343	4 175 355	4 584 143

ПАСИВ	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Собствен капитал	2 054 581	1 987 307	2 496 608	2 577 251	2 274 109
Дългосрочни задължения	1 031 946	1 407 042	508 627	359 211	1 220 100
Текущи задължения	405 362	433 774	1 272 108	1 238 893	1 089 934
ПАСИВ	3 491 889	3 828 123	4 277 343	4 175 355	4 584 143

Фактори, оказали въздействие върху финансовото състояние на Дружеството

Положителният финансов резултат на Дружеството за отчетната година се дължи на следните основни фактори:

1. От 01.01.2021 г. е изменена бизнес-схемата, по която завода работи и вече дейността се осъществява при схема процесинг. Всички процеси и функции в ЛНБ са успешно адаптирани към новата бизнес-схема.

2. Процесинговата такса, а по-точно нейното значение е от изключителна важност за икономиката на ЛНБ, защото реално това е приходът, който трябва да има достатъчна стойност за покриване на всички оперативни и финансови разходи на Дружеството. При оценката на структурата на процесинговата такса трябва да се отбележи, че 70% от стойността ѝ се формира от три елемента, а по-точно амортизацията, разходите за енергоресурси (природен газ и електроенергия) и стойността на дефицита на квоти CO₂. Останалите елементи на таксата се побират в рамките на 30%.

3. В течение на 2021 г. се отчита ръст на цената на енергоресурсите и като следствие ръст на разходите за природен газ-гориво и електроенергия, което води до увеличаване стойността на договорена надбавка (Mark Up) в качеството му на елемент на чистата печалба.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

4. Прехода към новата схема на работа изисква продажба на оперативните запаси от нефт и нефтопродукти. Самата продажба при текущите макроикономически условия оказва положително влияние на финансовите показатели на ЛНБ.

5. През 2021 г. се отчита постоянен ръст на котировките на нефт и нефтопродукти, което доведе до възстановяване на обезценки на стойността на стратегическите запаси по ЗЗНН, оказващо положително влияние на финансовия резултат.

6. През периода, съвместно с Процесора продължават да се оценят и анализират пазарните условия и възможности, което гарантира адаптация на преработката и производството към ценовите тенденции на нефтените пазари.

7. Успешно е реализирана програмата за провеждане на капитален ремонт през 4-то тримесечие на 2021 г. През периода успешно е приключена задача по отстояване на интересите на завода и е осигурен преход към уведомителен режим при изменение състав на ЗЗНН. Този факт осигурява значително повишаване гъвкавостта при управление на доставките. В допълнение е снижена квотата, която държавната агенция определя за ЛНБ за следващия отчетен период, което ще позволи продажбата на освобождаващите се 106 хил. тона нефт и нефтопродукти на Процесора, което освен положително влияние върху финансовия резултат ще доведе и до снижаване на оборотния капитал на Дружеството.

Анализ на пазарните условия през 2021 г. Същност, причини и тенденции на промените в сравнение с предходните години. Анализ на влиянието на ценовия риск върху дейността на Дружеството.

След реорганизация на бизнес модела в европейските рафинерии от групата ЛУКОЙЛ, от 1 януари 2021 г. бизнес моделът на рафинериите, включително и за „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, се ограничава до преработка на нефта – услуга по процесинг, или така нареченото производство на процесинг. В тази връзка собствеността на суровината суров нефт /СН/, полуфабрикатите и крайните продукти (горива, полимери и др. химически продукти) през цялото време остава в „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В., с изключение на нормативно определени за съхранение от ЛНБ ЗЗНН. За дейността си, Дружеството получава възнаграждение от процесингостателя под формата такса за преработка. Така, влиянието на ценовия риск от изменението на котировките на международните пазари за търговия на нефт и нефтопродукти засяга Процесора „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В.

REACH

През 2021 г. продължава работата по осигуряване изпълнението на изискванията на регламентите REACH и CLP, свързани с нефтопродуктите и химикалите произвеждани от Дружеството и фирмите, на които то се явява изключителен представител по смисъла на Регламента REACH. Актуализирани са някои регистрационни досиета. Проверката по съответствието в идентичността на веществата продължава да бъде осъществявана и при необходимост се иницират необходимите промени. Предстои да бъдат актуализирани регистрационните досиета на веществата покривани от REACH консорциума по ниши олефини и ароматика (LOA). Актуализацията на информационните листи за безопасност и разработката на нови такива също остава една от основните задачи през 2021 г. Особено внимание се обръща на подготовката за изпълнение на анекс VII на регламента CLP, относно нотификацията на националните токсикологични центрове. Представителите на Дружеството продължават да участват активно в дейността на европейските организации на нефтопреработващата и нефтохимическата промишленост и REACH консорциуми като CONCAWE/FuelsEurope, CEFIC, LOA, FERC и др.

Производствена дейност

От 01.01.2021 г. доставката на суровини и преработката се извършват по договора за процесинг, затова основните суровини (с изключение на отработено моторно масло), както и произведената продукция и полуфабрикати са собственост на „ЛУКОЙЛ Бенелукс“ Б.В.

Изпълнението на производствената програма през 2021 г. с както следва:

- Обем на преработена нефтена суровина за 2021 г. – 4,2 млн.т;
- Преработката на алтернативни нефтове продължава през 2021 г., като достигна 34 % от общо преработения нефт в Дружеството;
- Достигната това максимална нетна конверсия на хидрокрекинг „Н-Оил“ през 2021 г. – 91,2 %;
- Средна нетна конверсия на хидрокрекинг „Н-Оил“ през 2021 г. – 85,3 %;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Успешен пуск на инсталация „Атмосферна дестилация - 4” /„АД -4”, „Вакуумна дестилация” /„ВД -4”/ и „ХО-2” след половингодишен престой; ;
- Реализация на схема за преработване на LPG внос през инсталация „Метилтретичен бутилов стер., /„МТБЕ”/;
- Предсрочен пуск на „Пулсираща селективна адсорбционна инсталация -2” /„PSA -2”/ реализиране на значителна икономия водород, респективно на природен газ;
- Понижаване съдържанието на водород в горивната мрежа чрез оптимизация на водородната мрежа при работа с „PSA -2”;
- Успешно проведен капитален ремонт на инсталациите в Дружеството;
- Продължи изпълнението на етапите от проекта за приввеждане на пирс – 1, 2, 3 на ПТ „Росенц” към добрите световни практики и пуск на инсталация за регенерация на шрифта /ВРУ/ за високооктанов бензин /ВООБ/ и нискооктанов бензин /НООБ/, и цяло реновиране Пирс - 1;
- Обезпечаване надеждна и устойчива работа на циркуляционни компресори ПК101 на узел 100 при инсталация „Хидроочистка и Газоочистка” /„ХО и ГО”/ чрез захранване с чист водород от инсталация „Водородна инсталация-71”/„ВИ-71”/ без водородосъдържащ газ от инсталация „Каталитичен реформинг” /„КР-1”/;
- Повишаване отбора водород от „ВИ-71”, чрез контролирано повишаване съдържанието на СО и СО₂ в изходния газ на инсталацията, с доказан икономически ефект;
- Повишаване дела на тежък каталитичен газол /ТКГ/ в суровината на хидрокрекинг „Н-Оil” и повишаване отбора на дизелова фракция /ДФ/ от С-20/ хидрокрекинг „Н-Оil”;
- Обезпечаване надеждна и устойчива работа на циркуляционен компресор К101 на инсталация „Хидроочистка-5” /„ХО-5”/ чрез реализиране на схема за контрол на качеството на входящите водород-съдържащи потоци;
- Възстановена работна схема на топлосилектрическа централа /ТЕЦ/ в режим на изгаряне на 100% течно гориво, в случай на прекратяване подаването на природен газ към Дружеството;
- Възстановена работна схема за преминаване на ТЕЦ в режим на изгаряне на „смесено (газ/течно) гориво”, с цел икономия на природен газ;
- Реализиране на схема за подаване на пропан към горивна мрежа, с цел редуциране добавката на природен газ към резервоарен парк 37;
- Реализиране схема за преработка на вносна пропан-пропиленова фракция /ППФ/ за максимално натоварване на полимерните линии на инсталация „Полипропилен” при намалена нефтена преработка;
- Реализиране схема за работа на двете полимерни линии в инсталация „Полипропилен” с байпасна узел 1300 и захранване с пропилен от парк „Втечени газове” /ПВГ/;
- Оптимизиране схемата за некондиция – дренiranje на кондензатите от резервоарен парк титул 1026 към резервоарен парк 37-значително пониженис на количеството дренirана вода към некондиция, при едновременно постигане на икономическа и екологична ефективност (с миризми на биологично пречистени води /БПВ/);
- Осигуряване на условия за по-ранно спирание на инсталация „ХО-1” за ремонт и обезпечаване качеството на танкера с НОБ за септември 2021 г.;
- Реализиране на преобвързка на линията за лека дизелова фракция към резервоарен парк 25/2 с цел едновременно използване на линията като суровинна за инсталация „ХО-2” и за подаване на добавка от общозаводско стопанство /ОЗС/ към инсталация „Хидроочистка-3” /„ХО-3”/ и инсталация „Хидроочистка-5” /„ХО-5”/;
- Сnižаване разходите на гориво за собствени нужди на Дружеството спрямо утвърдените Планово-оперативно-бюджетни решения /ОБР/ от ПАО „ЛУКОЙЛ” с 1,8% (7,7 хиляди т.);
- Достигната дълбочинност на преработка над 96%;
- Постигнат показател „Сума светли продукти” над 80%;
- Успешно проведена реконструкция и модернизация на 13 и 14 железопътен коловоз с последваща експедиция на КГ за „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния”;
- Успешно проведена реконструкция и модернизация на Автоматизирана автоматизирана естакада за течни горива;
- Успешно извеждане на част от персонала в режим на дистанционен труд за ограничаване ефекта от пандемията COVID-19;
- Успешно преминаване към нова бизнес-схема (работа на процесинг) от началото на 2021 г.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

I. Суровпини

I. Нефт и мазут

През 2021 г. в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е доставен 4 153,028 хил. т. нефт, в т.ч. 2 325,434 хил. т. нефт REBCO и 1 827,594 хил. т. алтернативни видове нефт (Arabian Medium crude oil, CPC crude oil, El Sharara crude oil, Siberian Light crude oil, и Kirkuk Crude Oil).

Преработката на нефт през 2021 год продължи да белжи исторически минимум - преработената нефтена суровина за годината в Дружеството е 4 198,176 хил. т. или с 679 хил. т., намаление от 13,9% в сравнение с 2020 г., като през 2021 г. ЛНБ продължава да обработва 34% тежки нефтове от общо преработения нефт за осигуряване за „КПТО“. Подробна информация в таблица 1:

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	Таблица 1 (2021-2020)
	тона	Тона	+ / -
Доставки на нефт	4 858 291	4 153 028	-705 263
Преработка на нефт - REBCO	2 928 442	2 414 507	- 513 935
Преработка на нефт - Арабски лек	50 000	0	-50 000
Преработка на нефт - Арабски среден	478 210	338 738	-139 472
Преработка на нефт - Арабски тежък	120 772	0	-120 772
Преработка на нефт - Азери лек	100	0	-100
Преработка на нефт - Басра лек	585 416	21 629	-563 787
Преработка на нефт - Ел Бурн	64 563	11 422	-53 141
Преработка на нефт - Ел Шарара	0	49 350	49 350
Преработка на нефт - CPC	54 782	144 725	89 943
Преработка на нефт - Киркук	346 404	1 063 619	717 215
Преработка на нефт - Принос	87 599	0	-87 599
Преработка на нефт - Сибирски лек	82 286	154 186	71 900
Преработка на нефт - Фортис	78 565	0	- 78 565
Преработка на нефтена суровина	4 877 139	4 198 176	- 678 963

Сегашната криза се различава от обичайните спадове на икономическата активност, като причините за това са поне две. От една страна, кризата не е резултат от вътрешни дисбаланси в икономиката, а е предизвикана от външни за икономиката фактори. От друга страна, кризата засяга едновременно, както предлагането, така и търсенето на стоки и услуги, както на вътрешните, така и на външните международни пазари. От трета страна, в края на изминалата година се отбелязва и значително увеличение на цените на международните пазари на основни ресурси като природен газ и електроенергия. Много предприятия от производствената сфера в света, Европа и страната са принудени да прекратят дейността си или да свият максимално производството си. По-ниската икономическа активност води до намалено потребление на горива. Това налага Дружеството да се приспособи да работи в ситуация на пандемия с намален капацитет на производство и спиране на отделни производствени мощности (инсталации), но също така да продължи доставката и преработка на алтернативни видове нефт с по-високо съдържание на гудрон за нуждите на инсталациите от „КПТО“.

2. Био-присадка (FAME):

Спрямо изискване на Европейския съюз /ЕС/ и съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/, изм. ДВ. бр.68 от 02 август 2013 г. и „Наредба за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол“, изм. и доп., ДВ. бр. 88 от 24.10.2014 г., „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД продължава производството на дизелово гориво със съдържание на био-присадка - В-6. За целта се налага закупуване на био-присадка и влягането ѝ в производството на дизеловите горива. През 2021 г. Дружеството закупува и влага количества био-присадка показани в таблица 2:

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Таблица 2

Преработка на други суровини	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
Наименование	Тона	Тона	+/-
Биоприсадка – доставка	10 655	12 951	2 296
Биоприсадка – вложено	11 309	12 776	1 467

3. Биостанол:

В изпълнение на изискване на ЕС и съгласно ЗЕВИ, изм. ДВ. бр. 68 от 02 август 2013 г. и „Наредба за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол”, изм. и доп., ДВ. бр. 88 от 24.10.2014 г., „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД продължава производството на био-бензин А95-Н ЕВРО-5 В-9 и А100-Н ЕВРО-5 В-9. Дружеството закупува и влага количества биостанол в производството на био-бензини, показани в таблица 3:

Таблица 3

Преработка на други суровини	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
Наименование	Тона	Тона	+/-
Биостанол – доставка	6 424	8 289	1 865
Биостанол – вложено	6 549	8 289	1 740

4. Метилтретичен бутилов етер /МТБЕ/ - внос

През 2021 г. с цел повишаване на икономическата ефективност на Дружеството по време на светова криза, са доставени 2 012 тона МТБЕ внос, а 1 637 тона са вложени в производството на автомобилни бензини. Информацията е представена в таблица 4:

Таблица 4

Преработка на други суровини	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
Наименование	Тона	Тона	+/-
МТБЕ – внос	0	2 012	2 021
МТБЕ - вложено в автомобилни бензини	0	1 637	1 637

5. Пропан – бутан тежък – LPG – Type III - внос:

През 2021 г. за постигане на по-голям икономически ефект Дружеството продължава закупуването на пропан-бутан тежък (LPG-Type III) – 4.2 хил. т.. Малка част от него е вложен в производството на Пропан-бутан стоков, а останалата част е вложен в производството като суровина за инсталация „МТБЕ” и инсталация „Сярно-кисело алкилиране” /„СКА”/. По този начин е подпомогнат производственият процес на по-голямо количество високооктанови компоненти за производството на автомобилни бензини. Така се постига по-голям дял на производството на високооктанови бензини, а от там и по-висок икономически ефект за ЛНБ. Информацията е представена в таблица 5:

Таблица 5

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Тежък пропан-бутан / LPG type III – доставка	2 882	4 172	1 290
LPG type III - вложен в стоков пропан-бутан	2 882	97	-2 785
LPG type III – суровина на инст. „СКА”	0	4 075	4 075

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

6. Пропилен – внос

За постигане на по-добри резултати от дейността си по време на световната криза, за донатоварване на свободните производствени мощности, Дружеството закупува 0,8 хиляди т. пропилен, който е вложен в производството на стоков полипропилен. Информацията е представена в таблица 6:

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	Таблица 6 (2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Пропилен-внос	1961	814	- 1 147

7. Отработено моторно масло

През септември 2021 г. при подготовка за провеждане на капитален ремонт в ЛНБ, с извършен промишлен експеримент за преработка на отработено моторно масло.

Информацията е представена в таблица 7:

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	Таблица 7 (2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Отработено моторно масло	0	100	100

II. Производство на стокови продукти

1. Производството на автомобилни бензини:

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	Таблица 8 (2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Автобензин А - 98 Н (S-0,001%)	2 430	2 998	568
Био-бензин А - 100 н/ет. (S-0,001%)	8 429	8 073	-356
Бензин А-94	46 694	107 683	60 989
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%)	1 040 234	679 614	-360 620
Био-бензин А - 95 н/ет. (S-0,001%)	53 973	67 330	13 357
Автобензин А - 92 н/ет. (FOB) (S-0,005%)	66 191	124 015	57 824
Автобензини всичко:	1 217 951	989 713	-228 238

Номенклатурата на произведените автомобилни бензини през 2021 г. е в пряка зависимост с пазарната конюнктура по ефективност, съгласно одобрените планове за производство в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

2. Производство на нискооктанов бензин /НОБ/:

С пускане на комплекс „КПТО” през 2015 г., произвеждания от него нискооктанов бензин, съгласно допълнителните бележки на комбинираната номенклатура /КН/ за определяне на код по КН (за фракционен състав), налага Дружеството да раздели НОБ-а на лек и тежък. Производството му е както следва:

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	Таблица 9 (2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
НОБ-износ лек	371 512	337 770	-33 742
НОБ – всичко	371 512	337 770	- 33 742

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

3. Производство на Дизелови горива:

Таблица 10

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Газьол - (S-0,001%)	743	3 488	2 745
Бно дизел	156 508	132 405	-24 103
Дизелово гориво ЕВРО 5 - В6 - ЗИМА (СР-10)	10 718	10 227	-491
Диз. гориво (S-0,001%) - (СР)	84 057	80 007	-4050
Диз. гориво (S-0,001%) лято	840 867	760 160	-80 707
Диз. гориво (S-0,001%) – зима	1 185 323	904 368	-280 955
Дизелово гориво всичко	2 278 216	1 890 655	-387 561

Всички произвеждани Дизелови горива в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД през 2021 г. са по стандарт ЕВРО-5.

4. Производството на Реактивни горива:

Производството на Реактивно гориво - Джет А-1 за 2021 г. е с близо 40 хил. т. по-високо спрямо произведеното през 2020 г. Това е свързано с известно съживяване на полетите през летния сезон на 2021 г. и увеличеното търсене на този продукт. Като цяло пандемията COVID-19 спира почти напълно въздушния транспорт в световен мащаб през 2020 г.

Таблица 11

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	Тона	Тона	+/-
Реактивно гориво (Джст А-1)	137 564	176 848	39 284

5. Производство на светли продукти и дълбочинност на преработката:

Един от важните показатели за работата на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е „Сума светли продукти“, който за 2021 г. е 80,3%, което е с 1,4 пункта по-ниско спрямо 2020 г. Основна причина за пониската стойност на показателя се дължи на забавения пуск на инсталация „ККр“ след проведенния капитален ремонт в ЛНБ и свързаните след него инсталации по веригата. Това от своя страна налага експорт на ШМФ – основен полуфабрикат за работа на инсталация „ККр“ (поради ограничени вместимости за същия). Забавения пуск води до производство на по-малко стокони светли горива (стокони автобензини и дизелови горива).

Таблица 12

По утвърдена методика	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
Сума светли продукти, %	81,7	80,3	-1,4

Друг основен показател за Дружеството - „Дълбочинност на преработка“, през 2021 г. е 96,6 %, което е с 1,6 пункта по-високо спрямо 2020 г.

Таблица 13

По утвърдена методика	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
Дълбочинност на преработка, %	95,0	96,6	1,6

6. Производство на Котелно гориво, Широка маслена фракция, Битум, Гудрон и Пропан бутан:

• Произведеното котелно гориво от Дружеството за 2021 г. е по-малко с 34% в сравнение с предходната година. Това се дължи, от една страна на намалената преработка през годината, но също така и на увеличената конверсия и стабилната работа на инсталациите в „КПТО“. През 2021 г. инсталацията произвежда над 157 (+37%) хил. т. битум, като част от него е реализиран на международните пазари.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- Производството на корабно остатъчно гориво марка ISO-F, което „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД произвежда за нуждите на „ЛУКОЙЛ България Бункер“ през 2021 г. възлиза на 19,8 хил. т.;
- Производството на пропан-бутан през 2021 г. е 66,9 хил. т., с 10,6 хил. т. по-малко в сравнение с 2020 г., изцяло дължащо се по-ниската преработка за годината;
- В края на 2021 г. заради забавения пуск на инсталация „ККр“ и ограничените вместимости за съхранение в Дружеството, се налага транспортиране и експорт на ШФМ през ПТ „Росенци“ близо 31 хил. тона.

Таблица 14

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	тона	Тона	+/-
Котелно гориво	215 442	143 567	-71 875
ШМФ	0	30 890	30 890
Корабно гориво (марка ISO-F)	22 918	19 814	-3 104
Битум (марки 60, 90)	114 866	157 184	42 318
Гудрон	0	126	126
Пропан - бутан	77 481	66 887	-10 594

7. Производство на нефтохимикали /НХ/ и полимери:

Производството на нефтохимикали и полимерни продукти през 2021 г. е показано в табличен вид:

Таблица 15

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	тона	Тона	+/-
Пропилен	10 115	1 122	-8 993
Полипропилен	70 768	59 207	-11 561
Отпадък	2 861	1 312	-1 549
Всичко продукти НХ и Полимери	83 744	61 641	-22 103

III. Горива за собствени нужди:

През 2021 г. дела на горивото за собствени нужди в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е по-висок спрямо 2020 г. с 0,57%, поради намаленото натоварване на производствените мощности в Дружеството, което не е възможно да се компенсира от множеството реализирани мероприятия за понижаване на енергопотреблението.

Таблица 16

Наименование	Факт - 2020	Факт - 2021	(2021-2020)
	тона	Тона	+/-
Гориво за собствени нужди – всичко, тона	452 934	414 016	-38 918
Дял на горивото за собствени нужди, %	9,29	9,86	0,57

През 2021 г. горивата за собствени нужди в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД спрямо текущите планово ОБР за годината са в икономия с 1,8 % или 7,7 хил. т. Подробна информация в таблица 17:

Таблица 17

Наименование	План - 2021	Факт - 2021	Факт - План (2021)
	тона	Тона	+/-, тона
Гориво за собствени нужди - всичко, тона	472 796	452 934	-19 862
Дял на горивото за собствени нужди, %	10,05	9,29	-0,76

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

IV. Загуби :

Сравнение на загуби за 2020 г. и 2021 г.:

Таблица 18

Загуби	Факт - 2020		План - 2021		Факт - 2021		Факт (2021-2020)		Факт – План (2021)	
	тона	%	тона	%	Тона	%	+/-, тона	+/-, %	+/-, тона	+/-, %
Загуби НПЗ	24 288	0,50	20 853	0,50	21 053	0,50	-3 235	0,00	200	0,00
Загуби НХ и Подпирни	827	0,02	1 106	0,03	691	0,02	-136	0,00	-415	-0,01
Всичко загуби - ЛНБ	25 115	0,52	21 959	0,53	21 744	0,52	-3 371	0,00	-215	-0,01

През 2021 г. загубите в ЛНБ при преработка на суровини са в размер на 0,52%, което е на ниво загуби за 2020 г. (0,52 %). И през 2021 г. Дружеството продължава да изпълнява програмата за снижене на загубите чрез:

- Ремонт на резервоари;
- Постоянен мониторинг и завишен контрол върху работата на факелните системи и изпускането на въгледороди на факел;
- Завишен контрол при денирането и изпускането на нефтопродукти към централните пречиствателни съоръжения.

Промислена безопасност и охрана на труда

За спазване условията по промислена безопасност и охраната на труда в Дружеството през 2021 г. се работи по следните направления:

- Поддържане на оперативен мониторинг по промислена безопасност. Регистриране, съхраняване и разпространение на Актове за разследване на инциденти и Аварийни протоколи. Контрол по изпълнение на предписаните в актовете мероприятия;
- Предприемане на коригиращи мерки за изпълнение на предписанията на Дирекция „Инспекция по труда”- гр. Бургас /ДИТ-Бургас/, Регионална дирекция Пожарна безопасност и защита на населението /РД ПБЗН/ и Агенция за ядрено регулиране /АЯР/;
- Разработване на нови и актуализация на нормативни документи по безопасност, в т.ч. сертифициране на системата за управление на промислената безопасност, охраната на труда и околната среда на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД по стандарт ISO 45001:2018;
- Работа със Синдикат на българските нефтохимици „ЛУКОЙЛ” и Комитетите по условия на труд /КУТ/;
- Контрол над дейности с повишена опасност. Контрол за безопасно провеждане на капитални, профилактични, текущи ремонти и демонтажни работи;
- Контрол за безопасно провеждане на строително-монтажни дейности;
- Провеждане на профилактични мероприятия за предотвратяване възникването на аварийни събития. Периодична проверка готовността за действия в аварийни ситуации чрез провеждане на учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството;
- Планиране на превантивни мерки по пожарна безопасност в Дружеството;
- Провеждане на инструктажи, обучения и повишаване компетентността на персонала за изпълнение на задачите свързани с промислената безопасност и охрана на труда;
- Оценка на основните и професионални рискове и мерки за овладяването им;
- Превантивна дейност по организация на работните места, осигуряване на безопасност на производственото оборудване, технологични процеси, сгради и съоръжения;
- Контрол за използването и техническата годност на личните предпазни средства и специалното работно облекло;
- Осигуряване радиационната безопасност в Дружеството;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Изготвяне становища при експертиза на нови проекти в Дружеството за съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба по безопасност и здраве;
- Оценка състоянието на промишлената безопасност, охраната на труда и околната среда на претенденти, участващи в търгове за избор на доставчици на стоки, работи и услуги за „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

Наименование	2021	2020
Проверки за спазване изискванията по промишлена безопасност и охрана на труда	1 127	1 193
Издадени предписания с превантивни и коригиращи действия	496	586
Спиране на дейности на външни организации за констатиран несъответствие	21	27
Отнемане правото на достъп на персонал за нарушения на изискванията на промишлената безопасност и охрана на труда	7	7

Опазване на околната среда

Експлоатацията на инсталациите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е съгласно изискванията на Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г. актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2 / 2019 г. Внедрена е и се поддържа Система за управление на околната среда /СУОС/. Съответствието ѝ е потвърдено със сертификат № RU002735 / 30.08.2021 г. на BUREAU VERITAS Certification. Системата за управление на околната среда включва организационна структура, дейности по планирането, отговорности, практики и процедури, процеси и ресурси за реализиране на Политиката по околна среда на Дружеството.

Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД разчита на постоянно подобрене и развитие на СУОС, основаваща се на механизма на коригиращи и превантивни действия. Внедрени са и се прилагат документиранни процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти. Осъществява се чрез:

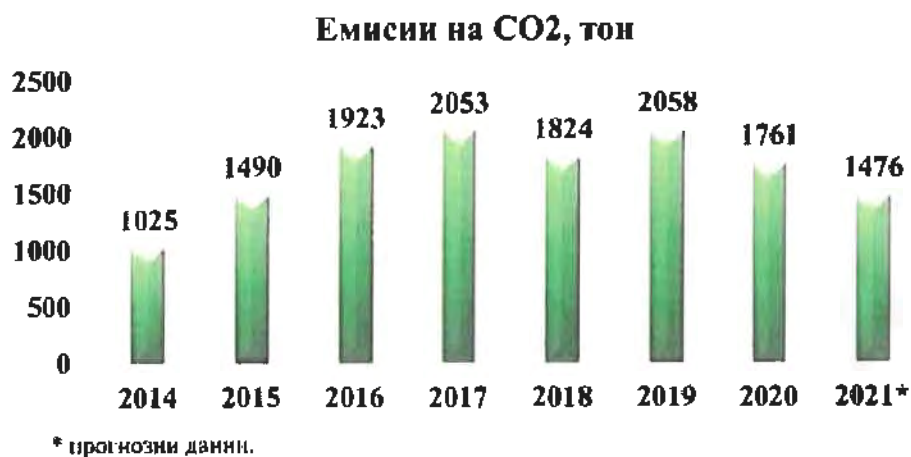
- Мониторинг за съответствие експлоатацията на инсталациите и съоръженията с условията на Комплексното разрешително. Провежда се текущ, периодичен и последващ контрол. Текущият контрол се осъществява от персонала на инсталациите и специалисти от отдел „Екология”;
- Мониторинг по компоненти на околната среда, изпълняван в обхвата на разрешителната документация от акредитирани организации;
- Поддържане на процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации. Периодично се проверява готовността за реагиране чрез учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството;
- Регламентирани дейности на персонала: периодично обучение (инструктажи) на персонала, чиято дейност може да има значимо въздействие върху околната среда.

Прогнозното количество на емисиите на парниковите газове, генерирани през 2021 г. е по-малко в сравнение с фактическите емисии, генерирани през 2020 г. Регистрираното снижение на емисиите от CO₂ е резултат от намаленото натоварване на технологичните мощности, свързано с понижена консумация на горива, природен газ – суровина за производство на водород и намалено количество изгорен кокс при регенерация на катализатор. Степента на технологичното натоварване през 2021 г. - 4 198 176 тона нефтена суровина е по-ниско в сравнение с 2020 г. - 4 877 139 тона нефтена суровина, поради проведения през отчетната година капитален ремонт.

Информация за динамиката на емисиите на парникови газове в периода 2014 г. – 2021 г. е представена на графика №1:

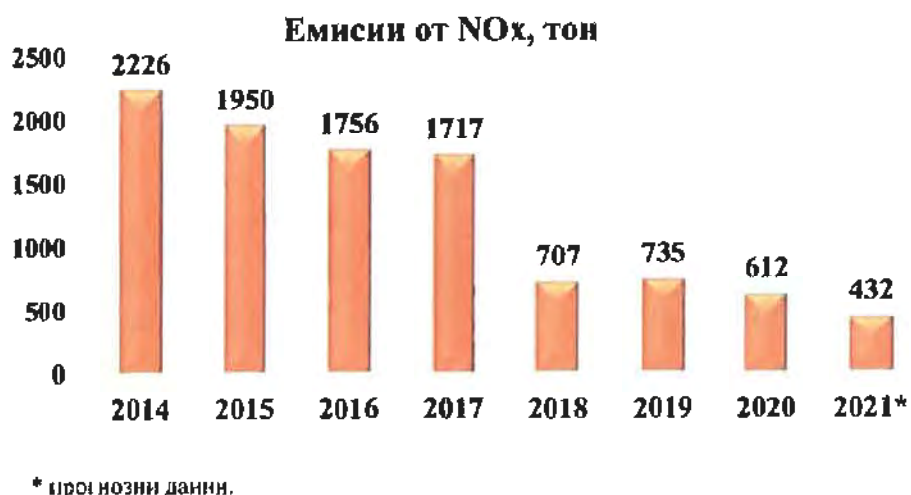
Графика № 1

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД



Окончателна информация за размера на емисиите, генерирани през 2021 г. ще бъде налична след верификация на годишния доклад и потвърждение от Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/. През 2021 г. се запазва положителната динамика за снижение на емисиите от азотни оксиди и прах. Информация за размера на годишните емисии на посочените показатели е представена на следните графики №2 и №3:

Графика № 2



Данните за емисиите на азотни оксиди, генерирани от дейността на Дружеството през 2020 г. са актуализирани съгласно информацията в прения от Регионална Инспекция по Околната Среда и Водите /РИОСВ/ годишен доклад по околна среда и докладването по Регламент (ЕО) №166/2006 г.

Графика № 3

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД



* прогнозни данни.

Данните за емисиите на прах, генерирани от дейността на Дружеството през 2020 г. са актуализирани съгласно информацията в приетия от РИОСВ годишен доклад по околна среда.

Нарастването на емисиите на серен диоксид се дължи на възстановената консумация на течно гориво за собствени нужди със съдържание на сяра под 1 % в горивните съоръжения на ТЕЦ. Констатираните концентрации на серен диоксид в димните газове на генериращите ги инсталации не превишават установените с комплексното разрешително норми. Информация за динамиката на емисиите от SO₂ е представена на следната графика №4:

Графика № 4



* прогнозни данни

Окончателна информация за размера на емисиите от CO₂, генерирани през 2021 г., ще бъде получена след утвърждаване от РИОСВ – Бургас на годишния доклад по околна среда.

Трайната тенденция за снижаване на емисиите нареджда „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД сред 25-те „най-добри“ рафинерии по отношение на емисиите от серни и азотни оксиди в ЕС.

През 2021 г. са извършени общо 56 броя проверки от компетентни държавни органи в областта на опазване на околната среда. От тях 6 броя на ПТ „Росенец“ и 50 бр. на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Разпределението по видове е представено в таблица № 1:

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Таблица №1

Площадка	Води, вкл. пробовизитанс	Комплексна проверка	Обект с висок рисков потенциал	Миризми	Опасни химични вещества	КТ, вкл. преразглеждане	Въздух	Други
ПТ „Росенсц“	2	0	1	0	0	-	2	1***
Основна площадка	2	0	1	1	1	1	43*	1**

Забележка:

* - в това число: 42 броя – проверки по контролни проверки неподвижни източници на отпадни газове, 1 брой – проверка във връзка с Разрешително за емисии на парникови газове;

** - 1 брой проверка във връзка с ПЛСЕЩ;

*** - 1 брой проверка във връзка с ДПК.

През 2021 година в ЛНБ са извършени 51 броя проверки за оценяване на съответствието на експлоатацията на действащите инсталации и съоръжения с изискванията на Комплексно разрешително и приложимите законови изисквания и изискванията, които организацията е присъла да изпълнява в т.ч.: 12 броя планови и 39 броя извънпланови. Констатиран са 49 броя несъответствия, направени са 74 броя предписания.

През отчетния период са постъпили 73 броя жалби от граждани на Бургас и прилежащите населени места за неприятни миризми.

Информация за наложените санкции по опазване на околната среда, изплатени от Дружеството:

Във връзка с постъпили сигнали за разпространение на интензивно миришещи вещества извън границите на производствената площадка и с проведена по този повод проверка от РИОСВ Бургас са съставени (през м. декември 2019 г.) констативен протокол и акт за установяване на административно нарушение. В следствие е издадено наказателно постановление (№ 113/28.01.2020 г.) за налагане на имуществена санкция в размер на 120 хил. лв. През 2020 г. наказателното постановление е обжалвано, като окончателното решение е получено през месец януари 2021 г. Изплащането на сумата по наказателното постановление е извършено през 2021 г.

Програма за ликвидиране на стари екологични щети

Програмата за отстраняване на нанесените щети върху околната среда, настъпили от минали действия или бездействия, при приватизация на „НЕФТОХИМ“ АД гр. Бургас /Програмата е одобрена с Решение по ОВОС 77-24/1999 г. Програмата се изпълнява на основание Изпълнително споразумение от 20.01.2000 г. между Министъра на околната среда и водите, Министъра на финансите и Изпълнителния директор на Агенция за приватизация от една страна и „Лукойл Петрол“ АД и „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. С подписано на 11.11.2021 г. Допълнително споразумение № 4 с Актуализиран график за изпълнение на Програмата, крайният срок за изпълнение на обектите се променя на 31.12.2025 г.

Изпълнени обекти:

- Обект 1.1 „Подробно проучване замърсяването на почвите. Проектиране и провеждане на мерките за възстановяване“ – отнася се до Основната площадка на Дружеството“;
- Обект 1.2 „Подробно проучване състоянието на резервоарите за съхранение на нефтните утайки и други отпадъци. Изграждане на нови или реконструкция на съществуващи съоръжения (с вместимост 100 000 м³) на част от натрупаните до момента на приватизация нефтени утайки и други отпадъци, включително ликвидиране на нефтен шлам с обем до 200 000 м³“ – Етап: Строително-монтажни работи и въвеждане в експлоатация;
- Обект 1.4 „Изграждане на снетсма за мониторинг на подземни води и четири годишна програма за мониторинг за Основна площадка“;
- Обект 1.1 „Подробно проучване състоянието на четирите окислителни сзера, проектиране и осигуряване на мерките за възстановяване“;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Обект II.2 „Закриване и рекултивация на Първо окислително езеро съгласно Наредба №13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци” Първи етап и Четиригодишна програма за мониторинг на подземни води, газови емисии и хоризонтални и вертикални деформации;
- Обект II.2.1 „Закриване и рекултивация на I-во окислително езеро. Изземване и ликвидация на не по-малко от 60 хил. м3 нефтен шлам”;
- Обект II.2.2 „Закриване и рекултивация на Първо окислително езеро съгласно Наредба №13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци” – Втори етап. Дейностите по обекта са приключили с Разрешение за ползване;
- Обект II.3 „Изграждане на система за мониторинг на подземни води и четири годишна програма за мониторинг за Окислителни езера”;
- Обект III.1 „Закриване на Депо „Долно Езерово” съгласно изискванията на Наредба №13/06.11.1998 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа за отпадъци”;
- Обект III.2 Петгодишен мониторинг на обект „Закриване на Депо „Долно Езерово”;
- Обект IV.1 „Подобно проучване замърсяването на почвите, проектиране и осигуряване на мерките за възстановяване на Нефтен терминал „Росенец”;
- Обект IV.2 „Изпомпване на съществуващите течни утайки и други отпадъци от лагуните на ПТ „Росенец” и транспортирането им до мястото за съхранение”;
- Обект IV.2.1 „Изпомпване на съществуващите нефтени утайки от лагуните. Изземване и ликвидация на 27 хил. м3 нефтен шлам”;
- Обект IV.2.2 „Рекултивация на лагуните и засаждане на тръстика” с програма за мониторинг и грижа за растителността;
- Обект IV.3 „Изграждане на система за мониторинг на подземни води и четири годишна програма за мониторинг за Нефтен терминал”;
- Обект V. „Продуктопроекти”.

Персонал и социални придобивки

2021 г. е юбилейна за Компания „ЛУКОЙЛ” - за 30-те години от създаването си тя е сред лидерите на световния енергиен пазар с присъствие в над 30 държави и колектив от над 100 000 работници и служители, внедрява най-новите достижения в науката и технологиите, допринася за тяхното развитие чрез натрупания опит, собствена изследователска и развойна дейност, сътрудничество с водещи доставчици на технологии, браншови организации и профилни висши учебни заведения. Този комплексен подход на Компанията, постоянното търсене и прилагане на най-добрите практики е приоритетен и за „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД. Дружеството е важен участник в реалната икономика на България, основен производител на нефтопродукти за вътрешния пазар, а изнасяната продукция представлява значителен дял в брутния износ на страната.

Отговорният подход към управлението на дейността позволява на Дружеството да отреагира оперативно и адекватно на заплахите за здравето и благосъстоянието на хората в условията на продължаваща пандемия от Covid-19. Осигурена е максимална защита за работещите на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, като не е допуснато сериозно разпространение на болестта.

Дружеството отделя внимание на иновационната дейност, реализацията на проекти по автоматизация и дигитализация на производствените и спомагателните процеси. Наред с технологиите, за постигане на стратегическите цели на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е важно и развитието на човешкия капитал. Дружеството разполага с развита система за непрекъсната подготовка на кадрите, която използва пълния спектър от съвременни средства за обучение в реална и онлайн среда – от повишаване на квалификацията и овладяване на допълнителни специалности в престижни университети, курсове за изучаване на чужди езици и професионална подготовка, програми по управленски и лидерски умения до стажове във водещи фирми. Компанията осигурява и условия за професионалното и личностно развитие на всеки един работник и служител. Специалностите на бургаската рафинерия са високо ценени както в рамките на групата „ЛУКОЙЛ”, така и сред други компании в отрасъла.

За прилагане на висококвалифициран персонал, мотивиране и стимулиране на работещите по приоритетни задачи, водещи до повишаване ефективността на дейността на Дружеството е обезпечен пакет от социални придобивки и гаранции, който превръща „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД в едно от най-привлекателните работни места в България.

Важен фактор и приоритет в устойчивото развитие на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е социалната отговорност и достойния принос в развитието на обществото. Провеждайки социално отговорна политика по

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

отношение на персонала на Дружеството и пенсиониралите се в него, осигурявайки значителен принос в подобряване качеството на живот в района, в които развива дейността си, програмата на ЛНБ за Корпоративна социална отговорност реализира принципите и нормите, залегнали в Социалния кодекс на ПАО „ЛУКОЙЛ”.

Въпреки сложната епидемична и икономическа ситуация Дружеството продължава да изпълнява ангажиментите си към своите работници, бизнес партньорите, държавата и обществото. През 2021 г. социалните ангажименти, залегнали в Колективния трудов договор /КТД/ са насочени в следните направления:

- Опазване здравето на работниците чрез организиране на профилактични прегледи;
- Предоставяне правото на работещите за индивидуален избор на местата за профилактика, краткотрасен отдих и спортни дейности, заплащани от Работодателя, между всички санаториално-курортни заведения в страната, както и физкултурно – оздравителни и спортно масови мероприятия;
- Групово застраховане на целия персонал на Дружеството – „Здравна застраховка”, включваща рисковете и по застраховка „Живот” и Застраховка „Трудова злополука”;
- Транспортно обезпечаване до местоработата;
- Допълнително доброволно пенсионно осигуряване;
- Обезпечаване на безплатна храна за целия персонал;
- Подпомагане на жените при раждане (основяване) на дете с 3 минимални работни заплати за страната;
- Подпомагане на майките, работещи на трудов договор с „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, в отпуск по майчинство, чрез изплащане на сжемесечна социална помощ в размер на една минимална работна заплата за Дружеството;
- Социални помощи за болели работници или пенсионирани се в Дружеството;
- Организиране на културно – масова дейност, провеждане на празнични мероприятия, концерти, художествена самодейност, детски празници и други;
- Предоставяне на еднократно допълнително трудово възнаграждение при ползване на платен годишен отпуск;
- Осигуряване на предметни награди при кръгъл годишнини и подаръци за децата на нефтохимиците за Коледните и Новогодишни празници.

За Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД освен перспективните направления, осигуряващи растеж и конкурентоспособност на Дружеството – енергийна ефективност, надеждност, производителност, научно-технологично съвършенство и дигитализация, приоритетно с и развитието на професионалните и личностни качества на хората, поддържането на силна мотивация за постигане на високи производствени резултати, осигуряване на жизнен стандарт над средния за страната, както и грижа за вестерните нефтохимици.

Социална отговорност и достоен принос за развитието на обществото са сред основните приоритети за устойчиво развитие на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД и през 2021 г. За поредна година Дружеството подпомага изграждането на социална инфраструктура и подкрепя проекти с широка обществена значимост:

- Осъществени са ремонтни дейности, обзавеждане и оборудване на училищата и детските градини на територията на община Бургас, в т.ч. и на тези в кв. „Долно Езерово”;
- Подпомагане на ученическия спорт в община Бургас;
- Благоустрояване на градски пространства – изграждане на детски спортни площадки на територията на Община Бургас;
- Подпомагане на санирането на сградата на Читалище „Просвета – 1927” в гр. Камено и облагородяване площадното пространство около нея;
- Съдействие за организиране празнуването на Деня на Победата и Дните на руската култура в Бургас. Дните на руската култура в Бургас се провеждат от 24 до 26 юли и включват следните мероприятия - две филмови прожекции („Брестката крепост” и „Капитан Холмвуд”), фотонизложба на Руски информационен център – София в зала „Георги Басев” на Културен център „Морско казино” и спектакъл на артистите от ансамбъл „Здравниш” – гр. Ярославъл. В периода на традиционните Дни на Русия са подписани две споразумения за побратимяване: между Община Созопол и руския град Ярославъл, и между най-красното село в Русия - Вятское и китното българско село Бръшляна. Във връзка с пандемията от COVID-19 мероприятията бяха проведени при спазване на действащите в България противоепидемични мерки;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- Подкрепа на младежкия отбор към Клуб на съотечествениците „Катюша“ - гр. Бургас за участието им в играта „Клуб весёлых и находчивых“ (КВН) в гр. София, проведена в периода от 20-21 ноември 2021 г., в рамките на Националната младежка конференция;
- Съфинансиране организирането и провеждането на X Международен литературен конкурс „Изкуство против дрога“, организиран от НЧ „Любен Каравелов“ гр. Бургас под патронажа на Областния управител на града. В десетото му издание участват 220 автори на възраст от 14 до 25 години от България, Русия, Португалия, Република Северна Македония, Палестина, Германия, и др. държави;
- Участие в кампания на радиостанции „Радио 1“ и „Радио МИХХ“, посветена на първия учебен ден и информираща за мерките за борба с разпространението на коронавируса в училищата. Дружеството предоставя подаръци - пълни раници за първокласниците, участвали с отговори на въпроси за мерките против COVID-19 в училищата;
- Подпомагане провеждането на мероприятия, посветени на Коледините и Новогодишните празници в периода декември 2021 - януари 2022 г. под патронажа на Генералното Консулство на РФ в гр. Варна за руската общност от шест области на Варненски консулски окръг (Варна, Бургас, Сливен, Ямбол, Добрич и Шумен) и закупуването на новогодишни подаръци за деца руски граждани;
- За осма поредна година колективът на Дружеството, съвместно със Синдиката на българските нефтохимици „ЛУКОЙЛ“ участва в инициативата „Българската Коледа“ и заема призови позиции в дарителската кампания сред физическите дарители;
- За втора поредна година организацията на младите специалисти в Дружеството се включва в благотворителната инициатива „Елхи на таланта 2021“, организирана от Фондация „Стоян Камбарев“ в подкрепа на талантлив бургаски деца, като всяка една след събитие се предоставя на Община Бургас за залесяване на градските площи.

С решението на комисията за социално сътрудничество с предоставена финансова помощ за лечение и специализирана терапия на 8 работници и служители на Дружеството и на членове на техните семейства.

През 2021 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е победител в Конкурс-преглед „Охрана на труда“ в организациите от Групата „ЛУКОЙЛ“ за 2020 г., удостоен е с Почетна грамота и отличен за четв. път със зването „Лидер по безопасност“ сред организациите от Групата „ЛУКОЙЛ“.

Икономическо развитие

В средносрочен план се предвижда реализация на приоритетни задачи в област, осигуряващи бърз и ефективен растеж на конкурентоспособността на Дружеството, а именно:

1. Реализация на Програма „Енергопрорив“ насочена към снижаване енергоемкостта на предприятието и заемане на лидерски позиции по показателите, измерващи енергийната ефективност;
2. Реализация на „Зелена стратегия на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД“ / „ЗСН ЛНБ АД“ /, включваща модернизация на ТЕЦ, внедряване на технология за производство на „Зелен водород“, копроцесинг на суровини за 2-ро поколение биогорива, деполимеризация на пластмасови отпадъци. Изпълнението на стратегията ще обезпечи значително снижаване на генерираните емисии на парникови газове и ще осигури съответствие на дейността на Дружеството с европейските;
3. Привличане на съфинансиране от Европейски фондове при реализация на „ЗСН ЛНБ АД“;
4. Реализация на „Концепция за цифрова трансформация на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, включваща оптимизация и усъвършенстване на организацията на процесите при управление на технологичните, техническите, човешките, финансовите и информационните ресурси на Дружеството, което ще доведе до повишаване ефективността от преработката, съкращаване на оборотния капитал и снижаване на разходите, свързани с оперативна дейност;
5. Увеличаване на междуремонтния пробег при провеждане на капитални ремонти от 3 на 4 години. Отсъстване на престой технологичните обекти през 2023 г. – нулева година от гледна точка на престой за профилактичен ремонт;
6. Разработка и изпълнение на Пътни карти за повишаване на ефективността, насочени към технологично усъвършенстване и снижаване на разходите.

Бъдещето икономическо развитие пред Дружеството е свързано с максимално използване на възможностите на изградените в ЛНБ технологични мощности, чрез премахване на съществуващите ограничения и използване на съвременните технологии за повишаване добива на горива с висока добавена стойност за сметка на снижаване производството на остатъчни горива.

В дългосрочна перспектива основно влияние върху изменението на икономическите показатели от дейността на Дружеството ще оказва въвеждането в експлоатация на нов комплекс „Полипропилен“ стратегически инвестиционен проект, който ще се реализира в периода 2019 г. - 2024 г. и освен строителството на инсталацията за производство на полипропилен, ще включва и реконструкция на инсталация „ККр“ (2-ри

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

етай) и строителство на инсталации Мсрокс и ЕТБЕ/МТБЕ. Новият комплекс ще е със съвременна технология и ще осигурява производството на нови марки, които имат растящо търсене на пазара и ще допълни „ЗСН ЛНБ АД“.

Развитие на персонала

Развитието на човешките ресурси с използване на гъвкави форми на работа и обучение увеличава възможностите за по-добра реализация на професионалния и личностен потенциал на работещите и постигане целите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД за устойчивост в сложната ситуация на продължаваща криза, породена от COVID-19. В резултат на прилагане на основните принципи на Политиката по управлението на човешкия капитал на Компанията, в Дружеството се формира мотивираща среда, която създава условия за постоянен стремеж към саморазвитие, професионализъм, уважение към таланта и принос на всеки член на колектива. Вътрешната система за корпоративно обучение, действаща в съответствие с „Правилника за системата за корпоративното корпоративно обучение в Групата „ЛУКОЙЛ“ осигурява поддържането на високо ниво на професионални и управленски компетенции чрез усвояване на нови знания и умения, запознаване с добрите практики в различни области и стимулиране на иновативното мислене. Развитието на персонала в Дружеството е системен и планомерен процес, ориентиран към:

- Обезпечаване и поддържане на персонал с необходимата квалификация и компетентност за настоящите и за перспективните потребности на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, чрез постигане на съответствие между изискванията за длъжността, нивото на подготовка и личните професионални качества;
- Подготовка на персонала с разширена зона на обслужване;
- Повишаване на професионалната квалификация на служителите и работниците;
- Усъвършенстване на управленските компетенции;
- Ефективна теоретична и практическа подготовка на кадровия резерв с цел готовност за заемане на резервируемата длъжност и обезпечаване непрекъснатост в процеса на управление;
- Формиране и развиване на компетенции за работа по приоритетни направления - зелена енергия, цифровизация и автоматизация на процесите;
- Развиване на професионалното мислене за достигане на стратегическите цели на Компанията и Дружеството чрез системни обучения по промишлена безопасност, екология, управление на качеството;
- Бърза професионална адаптация на новопостъпилите и преназначени работници и служители към трудовите задачи по работните места, към нова техника и технологии, усвояване на ново/второ работно място;
- Формиране на творчески подход при разрешаване на производствени задачи за повишаване качеството на управление и готовността на персонала за внедряване на иновации;
- Развитие на корпоративната култура и въвеждане на персонала за подобряне в работата;
- Внедряване и използване на цифровите технологии за автоматизиране на процесите по управление на персонала.

За постигането на достойни производствени резултати в динамичната икономическа среда е важен принос на всеки работник, самонамислеността за личностно развитие и подобряване на трудовото представяне, ангажираността за оптимизиране на процесите и повишаване на ефективността в приоритетни направления от дейността. Съхраняването и предаването на професионалния опит, обезпечаването на приемственост на кадрите, непрекъснатото обучение на всички нива и едновременно с това усъвършенстването на процеса на управление и грижата за запазване здравето и благосъстоянието на работниците и служителите е фактор за поддържане на висок колективен дух, привързаност към корпоративните ценности, дисциплина и отговорност. Формираният сплотен екип от лидери и професионалисти има ключова роля за успешното и стабилно бъдещо развитие на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Бъдещо развитие на производството

1. Най-значимото събитие бе извършването на първия етап от реконструкцията на инсталация „ККр“ като се реконструират реакторен и регенераторен блок за работа в два режима - максимално получаване на бензин и максимален добив на пропилен. С реализирането на етапа, се очаква минимизиране на катализаторните загуби в съответствие с най-добрите световни практики, повишаване на конверсия на суровината, включваща по-трудни (високоароматни и с повече азот) за преработка вакуумни газьоли от хидрокрекинг на гудрон и повишаване на добива, и октановото число на крекинг-бензина, или повишаване количеството на получения пропилен.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

2. Предстои втори етап на реконструкция на инсталация „ККр“, който се състои в модернизиране на фракциониращата секция, с цел максимално извличане на получените продукти и по-специално пропан-пропилснова фракция. Повишаване количеството на газове след втория етап на реконструкция ще осигури по-голямо количество суровина (C4 фракцията) за новия проект за изграждане на инсталация ЕТВЕ/МТВЕ. Капацитетът на новата инсталация ще е 45 тона за година. Чрез реализацията и на втори етап ще се повиши количеството на суровината за новия комплекс „Полипропилен“. Той е най-значимият инвестиционен проект за бъдещето развитие на производството с капацитет по продукт 280 000 тона за година. С изграждането му ще се оползотвори наличния суровинен ресурс на пропилснова фракция, а максималния му капацитет ще се допълни от вносна суровина. Проектът ще осигури също разширяване асортимента на произвежданите марки полипропилен, минимизиране производствените и енергийни разходи и по този начин ще обезпечи конкурентоспособност на продукцията, надеждно и безопасно производство, съобразено с действащите изисквания в областта на здравословните и безопасни условия на труд и опазване на околната среда. Повишаване количеството на газове след втория етап на реконструкция ще осигури по-голямо количество суровина (C4 фракцията) за новия проект за изграждане на инсталация ЕТВЕ/МТВЕ.

3. С реализирането на инсталация „PSA-2“ се постига повишаване ефективността на водородната мрежа, чрез максимално усвояване на генерирания водородосъдържащ газ от инсталация „Каталитичен реформинг“, повишаване качеството на получавания водород, възможност за повишаване на експлоатационния период на каталитичните системи на хидротретиращите инсталации и понижаване загубите на водород в горивна мрежа на Рафинерията.

4. През 2021 г. продължава изследването на възможностите за повишаване на енергийната ефективност чрез интеграция на технологичните потоци на инсталации „Атмосферна дестилация“ /„АД-4“/ и „Блок за вакуумна дестилация“ /„ВДМ-2“/, преминаване на инсталация „Хидроочистка - 3 в режим на гореща сепарация. Внедрени са два проекта по напредничаво управление на технологичните инсталации /APC/. В началото на 2021 APC на инсталация „Атмосферно-вакуумна дестилация-2“ /„АВД-2“/, „АД-4“, а в края на годината - система за управление на основа машинно обучение APC+ в инсталация АВД на комплекс „Хидрокрекинг“. APC ще осигури оптимално фракциониране и максимален добив на целеви продукти от инсталациите.

5. През 2021 г. започва програма за анализ на възможността за преработване в рафинерията на алтернативни на нефта суровини и получаване на възобновяема енергия във връзка с глобалната тенденция за декарбонизиране на горивата. Започва и продължава предпроектно проучване за получаване на зелен водород на база електролиза на вода чрез електрически ток, получен от фотоволтаични системи. Преработена е партия отработено смазочно масло в „ККр“, до продукти, като по този начин се оползотворяват отпадъци суровини. Друго такова оползотворяване е проведен полупромишлен пиролиз на отпадък полипропилен. Получената пиролизна смола ще бъде преработена в инсталация ККр за получаване на типични продукти. Обсъжда се варианта за преработване на използвано готварско олио от растителен/животински произход в H-Oil. Количеството на това олио, попадащо в интервала на кипене на дизеловата фракция, ще се отчете като биогориво от ново поколение и ще замисли досега вляганя биодизел (FAME) от растителен произход (първо поколение). Разглежда се и възможността за преработване на използвано готварско олио в инсталациите за хидрообезсерване съвместно (co-processing) с дизеловите фракции от нефтен произход. През 2022 г. в рафинерията ще се анализират и алтернативни технологии за каталитично десоксиране на природни вещества или техни смеси, по-специално на базата на мастни киселини, алкохоли, захариди и липиди. Предимството на тази технология е, че не се използва водород за отстраняване на кислородния атом от молекулата.

6. Продължава замяната на морално остаряло и физически износено оборудване, както и модернизирането на контролно-измервателните прибори и системи за автоматизация на управлението на технологичните процеси и централизирането им в единната операторна зала.

7. В Дружеството се провежда структуриран мониторинг на активността на каталитичните системи, който се използва за оптимално планиране и провеждане на дейностите по замяна и регистрация на каталитичните системи в технологичните инсталации.

Бъдещите направления за развитие и усъвършенстване на производствената дейност в Дружеството са насочени изключително към подобряване на енергийната ефективност и балансиране на технологичната схема на завода.

8. Изпълняват се и задълженията по концесионен договор за ползване на ПТ „Росенец“ за нуждите на Дружеството до 2045 г.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Развитие на енергийната обезпеченост

Обезпечаването на необходимата за нуждите на производствения процес електрическа енергия с ниво на напрежение 110kV и 20 kV се извършва чрез покупка от пазара на електрическа енергия на Република България през Българска независима енергийна борса /БНББ/ по свободно договорени цени. Част от ел. енергия за собствени нужди и собствено потребление „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД произвежда чрез генераторите на ТЕЦ. Количеството собствено производство зависи от размери на потребяваната топлоенергия, при спазване на сегментите на покупната ел.енергия.

Държавна комисия по енергийно и водно регулиране /КЕВР/ регулира цените на надбавките и услугите на свободния и регулирания пазар, както и цената на електрическата енергия за битовите потребители. Обединяването на енергийните пазари на България, Гърция и Румъния предизвиква повишаване на цените на ел. енергията на БНББ и се отразява и на производствените разходи на Дружеството.

Покупката на природен газ се извършва чрез сключване на договори с търговци на природен газ. Договорите са за доставка на изходен пункт на газопреносната мрежа по свободно договорени цени. Цените се актуализират всеки месец. Прогнозите за 2022 г. са за запазване на високите цени на природния газ, което ще се отрази на разходите за производство на горива и цените на топлинната енергия.

Дружеството задоволява част от потребностите си от топлинна енергия, чрез собствено производство от котли-утилизатори, а останалата част се произвежда от собствената ТЕЦ. В следствие на високите цени на природния газ се премина към частично изгаряне на течно (котелно) гориво в количества, съгласно Комплексното разрешително на ЛНБ.

В ЛНБ през 2021 г. продължават ремонтните дейности по подмяна на фазови проводници на въздушни линии 110kV и модернизация на цехови подстанции и енергийна инфраструктура.

Продължава и реализацията на „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България“ на ЕСО-ЕАД, които ще доведат до повишаване на надеждността по електроосигуреност. Целта е сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия за устойчива работа и развитие на производствените мощности.

Бъдещо развитие на качеството на продукцията

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ въпросите, свързани с качеството, имат първостепенно значение. Политика на Дружеството е спазване изискванията на Европейския съюз и законодателството на Република България в областта на качеството на произвежданите продукти. Дружеството прилага добри практики, адаптирани към стремително изменящите се условия на пазара и насочени към създаване на условия за балансирано и устойчиво развитие. Механизмите за постигане на желаното качество включват:

- Внедряване на нови научни разработки и иновационни технологии, с цел опазване на околната среда и здравето на хората;
- Контрол на технологичните процеси и подобряване състоянието на оборудването;
- Изпълнение изискванията на клиентите и на фирмените технически спецификации.

Изискванията на „ДИРЕКТИВА 2009/30/ЕО НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА“ от 23 април 2009 година по отношение на спецификацията на бензина, дизеловото гориво, газьола и горивото, използвано от плавателни съдове по вътрешните водни пътища са въведени в българското законодателство с „Наредбата за качеството на течните горива, реда и начина на техния контрол“. С Наредбата се уреждат също и техническите изисквания, нормите за съдържание на олово, сяра и други вредни за околната среда вещества, на които трябва да съответстват течните горива, произведени, внесени за потребление, транспортирани, разпространявани, съхранявани и/или използвани в Република България.

С последното изменение от 25.08.2020 г. в Наредбата за качество на горивата се въвеждат и изискванията на „ДИРЕКТИВА (ЕС) 2016/802 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА“, относно намаляването на съдържанието на сяра в определени течни горива, Директива 98/70/ЕО относно качеството на бензиновите и дизеловите горива и за изменение на Директива 2009/28/ЕО за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници.

С Наредбата се въвеждат и изискванията по Европейските стандарти EN 228 и EN 590, съответно за автомобилни бензини и дизелови горива.

Към момента „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е адаптирал произвежданите горива към изискванията на европейското и българското законодателство, както следва:

Автомобилни Бензини А 95, А 98, и А 100, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата и Законът за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/, бр. 21 от 12.03.2021 г. Съгласно изискванията на цитирания закон, лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, при

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

освобождаване за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове /ЗАДС/ предлагат горива за бензинови двигатели смесени с биогорива в процентно съотношение, както следва:

- от 1 март 2019 г. – гориво за бензинови двигатели със съдържание на биоетанол и/или етери, произведени от биомаса, минимум 9 процента обемни;
- Дизелови горива, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата и ЗЕВИ, бр. 21 от 12.03.2021 г..

Според цитирания закон лицата, които пускат на пазара горива за дизелови двигатели са длъжни да предлагат горивата смесени с биодизел минимум 6 процента обемни.

От 1 април 2019 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД предлага на пазара горива за дизелови двигатели със съдържание на биодизел минимум 6 процента обемни, като минимум един процент обемни от биодизела с биогориво от ново поколение.

Лицата, на които по реда на Закона за държавните резерви и военновременните запаси с възложено създаването, съхраняването и опазването на държавни резерви и/или военновременни запаси от нефтопродукти, и задължените лица по Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти създават и съхраняват държавни резерви, военновременни запаси и/или задължителни запаси от нефт и нефтопродукти, несмесени с биогорива.

Лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход за нуждите на авиацията, корабоплаването, железопътния транспорт, при освобождаване за потребление по смисъла на ЗАДС предлагат горива, несмесени с биогорива;

- Горива за извънпътна техника и трактори.

По отношение на горивата, предвидени за двигатели с компресорно запалване за извънпътна техника и трактори, съгласно Наредбата за качество на горивата, максимално допустимото съдържание на сяра в продукта трябва да бъде 10 mg/kg;

- Котелни горива.

От 1 януари 2012 г. стойността на показателя „съдържание на сяра“ в котелното гориво за страната с максимум 1,0 % /m/m/;

- Битуми за пътни настилки – съгласно изискванията на хармонизираната техническа спецификация БДС EN 12591:2009.

През 2021 г. продължава промишлено производство на битуми за пътни настилки чрез влагане на неконвертирал вакуумен остатък от производство „Хидрокрекинг“, с цел понижаване стойността на продукта и повишаване на адхезионните му свойства.

В съответствие със Закон за техническите изисквания към продуктите и „Наредба за съществителните изисквания към строежите и оценяване съответствието на строителни продукти“ системата за производствени контрол на битуми в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е сертифицирана от „БУЛГАРКОНТРОЛА“ АД София. За произвежданите битуми е издаден „СЕРТИФИКАТ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ НА СИСТЕМАТА ЗА ПРОИЗВОДСТВЕН КОНТРОЛ №1814 - CPR-200“ от 18.06.2018 за Битум нефтен вискозен, тип 50/70 и 70/100;

- Пропан-Бутан, газ въглеродороден втечнен - в съответствие с БДС EN 589.

Предназначен за автомобили, пригоден да работят с втечнен въглеродороден газ или за комунално битови и енергийни цели;

- Гориво за реактивни двигатели Джет А-1.

В съответствие с Издание № 32 - ноември 2020 г. на Обединените експлоатационни системи за гориво Джет А-1 /AFQRJOS/, включващо изискванията на следните две спецификации: Стандарт DEF STAN 91-091/издание 12 – от 14 септември 2020 г. на Министерството на отбраната на Великобритания, Джет А-1, F 35 код на NATO и ASTM Стандарт спецификация D 1655-18a, Джет А-1 (D1655-20b).

Перспективи относно опазване на околната среда

Екологични изисквания и безопасност на производството

Строителството на новите инсталации в Дружеството и реконструкцията на съществуващите е съобразено с екологичните норми и изискванията за безопасност на производството.

През 2021 г. с разрешения за ползване на Дирекцията за национален строителен контрол /ДНСК/ са въведени в експлоатация посочените по-долу обекти с инвеститор „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Чрез издадените разрешения Държавната присмателна комисия потвърждава, че при изпълнението на строителните дейности са спазени всички изисквания на проектната документация, които са съобразени със законодателството по опазване на околната среда.

В експлоатация са въведени следните инвестиционни обекти:

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Комплекс „Транспорт и съхранение на нефтопродукти” („ТСНП”) и ПТ „Росенец”, подобект „Инсталация МТ” – отводняван на недостъпен участък от трасето на магистралните гръбководи с цел обезпечаване на възможност за обследване и последваща рехабилитация – РП № СТ-05-793/2.11.2021 г.;
- Проведане на Пирсове 1, 2 и 3 на ПТ „Росенец” към нормативните изисквания и добрите европейски практики. Етап трети: ПТ „Росенец” инсталация за регенерация на парите ВРУ, – изграждане на инсталацията и обвързката и с претоварни ръкави на пирс 1 и пирс 2 на ПТ „Росенец” – РП № СТ-05-784/26.10.2021 г.;
- ПТ „Росенец” – пристанищни приемни съоръжения за твърди и горими отпадъци, обеззаразителна станция за битови отпадъци на територията на ПТ „Росенец” – РП № СТ-05-785/26.10.2021 г.;
- Развитие на системите за Инженерно-техническа защита в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД за периода 2019 – 2027 - етап I – РП № СТ-05-783/26.10.2021 г..

С провеждане на процедурите, свързани с екологична оценка на инвестиционните проекти се осигурява спазване на принципа на устойчивото развитие, на участието на обществеността и прозрачността в процеса на вземане на решения в областта на околната среда. Във връзка с това през 2021 г. с разработена документация за следните обекти, целящи модернизация и оптимизация на технологичните процеси и изграждане на нова инсталация:

- Проектиране, доставки и строителство ЕПС, за реконструкция на изводни килин за трансформатори 110/11 kV;
- Проект за Трансформатори 110 kV, Кабелно трасе, Подстанция 223;
- Подмяна на диференциална защита за шинната система на закрыта разпределителна уредба 110kV;
- Строителство на нова инсталация ЕТБЕ/МТБЕ;

Във връзка с планирани промени в дейността на част от инсталациите в Дружеството и в изпълнение на нормативните изисквания през 2021 г. са извършени следните дейности, отнасящи се до разрешителна и отчетна документация;

- Извършен е преглед и оценка за адекватност на докладите за безопасност и аварийните планове на основна площадка и на пристанищен терминал ПТ „Росенец” във връзка с инвестиционни предложения и планирани промени на Дружеството. Документите, удостоверяващи проведените преглед и оценка са представени на контролните органи;
- Изготвено и представено на компетентните органи актуализирано уведомление за класификация на предприятите с висок рисков потенциал „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД – основна производствена площадка;
- Подготовка на документация за преразглеждане и определяне на приложима процедура за разрешаване на планирани промени в КР № 6-Н2/2015 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г. Представяне на информацията в Изпълнителна агенция по околна среда през м. февруари 2021 г.;
- Финализирана процедура за одобряване на Доклад за безопасност на пристанищен терминал „Росенец”, актуализиран във връзка с реализацията на инвестиционни предложения на площадката;
- Провеждане на процедура за актуализиране на Разрешително за емисии на парникови газове № 38-НЗ/2019 г., финализирана с Решение № 38-НЗ-А1/2021 г.;
- Провеждане и финализиране на процедура за изменение и продължаване действието на разрешително № 2374 0006/25.01.2008 г. за ползване на аоден обект Черно море за заустване на пречистени отпадъчни води от ЛПС на ПТ „Росенец”. Получено Решение № 156/22.10.2021 г.;
- Провеждане на процедура за смяна на упълномощен представител на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове;
- Съгласуване от страна на Министерство на околната среда и водите /МОСВ/ на доклада с базовите данни за дейността на Дружеството във връзка с разпределението на безплатни квоти за емисии на парникови газове за периода 2021-2025 г. и от страна на ИАОС на плана относно методиката на мониторинг на парниковите газове;

• През 2020 г. Дружеството с подкрепата на PwC Bulgaria подготвя и подава проект LIFE WATEROIL /Проект/. Основни цели на Проекта са намаляване потреблението на свежа вода, емисиите на замърсители и разпространението на неприяни миризми от дейността на Дружеството. През 2021 г. Проектът е одобрен, подписано е грантово споразумение с Европейската изпълнителна агенция за климат, инфраструктура и околна среда CINEA и започва изпълнението му. Общата стойност на проекта е 2 486 820 Еуро, от които съфинансирането по програмата „LIFE” е 55%. Координиращ бенефициент е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, а асоциирани бенефициенти (партньори по проекта) са Eurovix S.p.A,

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Италия, Община Бургас и Университет „Проф. д-р Асен Златаров”. Изпълнението на Проекта трябва да приключи до 31.08.2024 г.;

- През 2021 г. Дружеството се включва като асоцииран бенефициент в проектно предложение OCS EU LIFE по програмата „LIFE” на ЕС иницирано от Европейската Асоциация на преработвателите на пластмаси /EuPC/ и Европейската Асоциация на производителите на пластмаси /PlasticsEurope/. Този проект си поставя за цел да помогне на фирмите, които участват в него да приложат програма за предотвратяване разливяването на пластмасови гранули и микро-пластмаси в околната среда „Operation Clean Sweep”, както и да съдейства за сертифицирането им, да повиши осведомеността за действията, които са необходими за предотвратяване на загубите на гранули и др.

Програма за ликвидиране на стари екологични шети

Обекти в изпълнение

Обекти в изпълнение:

- Обект 1.2 „Подобно проучване състоянието на резервоарите за съхранение на нефтените утайки и други отпадъци. Изграждане на нови или реконструкция на съществуващи съоръжения (с вместимост 100 000 м³) на част от натрупаните до момента на приватизация нефтени утайки и други отпадъци, включително ликвидиране на нефтен шлам с обем до 200 000 м³” – Етап: преработка на утайките; През 2021 г. са преработени 22 215,245 м³ нефтени утайки и други отпадъци (спрямо 13 331,393 м³ през 2020 г.). За обекта, общото количество преработени нефтени утайки и други отпадъци до 31.12.2021 г. е 107 159,572 м³. Оставши за третиране са 92 840,428 м³, в т. ч. 32 840,428 м³ утайки за изземване и преработка и 60 000 м³ – замърсени нивели за промиване (съгласно одобрения работен проект). Общото количество получен и оползотворен чрез алагане като компонент на котелно гориво целеви нефтопродукт продукт е 1 640,200 тона. Съгласно Допълнително споразумение № 4 с Актуализиран график за изпълнение на Програмата, крайният срок за изпълнение на обекта е 31.12.2024 г.

- Обект 1.3 „Оползотворяване на натрупаните до момента на приватизацията 450 хил. м³ нефтени и други отпадъци с редукция на количествата, ликвидирани при изпълнение на мярка 1.2” – сключен договор с изпълнител, избран по реда на Закона за обществените поръчки. Инвестиционен работен проект е в процедура по окончателно приемане от Междуведомствения експертен екологичен съвет при Министерството на околната среда и водите. Съгласно Допълнително споразумение № 4 с Актуализиран график за изпълнение на Програмата, крайният срок за изпълнение на обекта е 31.12.2025 г.

Финансиране

През 2021 г., за изпълнение на обекти по Програмата, Министерството на финансите е прехвърлено на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД средства в размер на 1 404 565,66 лв. с включен ДДС.

Развитие на търговската дейност

През 2022 г. „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД ще продължи да преработва доставяните основни суровини от „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. при условията на процесинг при предварително заложен изисквания за качество, номенклатура и количества на стокови продукти от страна на процесингодателя. В съответствие с договора за процесинг, Дирекция по доставки ще продължи да извършва от името на процесингодателя документалното оформление на експедициите, всички необходими действия за осъществяване на косвено митническо представителство, както и за извършване на действия, процедури и формалности свързани с други държавни органи на територията на Република България.

Чрез провеждане на тържни процедури, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е осигурило през 2022 г. договори за изпълнение на услуги за транспортиране на нефтопродукти, собственост на процесингодателя с железопътен транспорт, както и изпълнение на маневрената дейност в индустриалния железопътен превозвач клон.

REACH

През 2021 г. продължава работата по осигуряване изпълнението на изискванията на регламентите REACH и CLP, свързани с нефтопродуктите и химикалите произведени от Дружеството и фирмите, на които то се явява изключителен представител по смисъла на Регламента REACH. Актуализирани са някои регистрационни досиета. Проверката по съответствието в идентичността на веществата продължава да бъде осъществявана и при необходимост се иницират необходимите промени. Предстои да бъдат актуализирани регистрационните досиета на веществата покривани от REACH консорциума по ниши олефини и ароматика

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

/LOA/. Актуализацията на информационните листи за безопасност и разработката на нови такива също остава една от основните задачи през 2021 г. Особено внимание се обръща на подготовката за изпълнение на анекс VII на регламента CLP, относно нотификацията на националните токсикологични центрове. Представителите на Дружеството продължават да участват активно в дейността на европейските организации на нефтопреработващата и нефтохимическата промишленост и REACH консорциуми като CONCAWE/FuelsEurope, CEFIC, LOA, FERC и др..

Техническо обезпечаване

В периода октомври-ноември 2021 г. Дружеството извършва капитален ремонт на 29 инсталации, като с извършен значителен обем ремонтни дейности, възстановяващи работоспособността и надеждността на технологичното оборудване.

Ремонтирани и проведени са изпитания на 29 бр. реактори, 28 бр. технологични пещи, 62 бр. колонни, 294 бр. емкости, 260 бр. топлообменници и 92 бр. въздушни хладилници.

В хода на ремонта се ревизирани и проверени 282 бр. клапани, 70 бр. разходомери и 139 бр. нивомери, както и 608 бр. арматури.

По време на Капиталният ремонт са реализирани следните мероприятия:

- Ремонт на конвекцията на пещ П-101 в инсталация „ХО и ГО“;
- Подмяна газови уплътнения на компресор К-7002 в Комплекс „Хидрокрекинг“;
- Ремонт на сбулационна помпа Р-1004 в Комплекс „Хидрокрекинг“;
- Повишаване на надеждността чрез резервиране на изходни, захранващи и комуникационни модули на DCS/ESD;
- Ремонт на 3 броя СНИ в инсталации „Атмосферно-вакуумна дестилация-1“ /„АВД-1“/ и „Атмосферно-вакуумна дестилация-2“ /„АВД-2“/, на Комплекс „Атмосферно-вакуумна дестилация и Каталитичен крекинг“ /„АВД и ККр“/, инсталация „СКА“ на Комплекс „КОГ“, инсталация „Газова сяра“ в Комплекс „Хидрокрекинг“;
- Модернизация на система за управление на алармите в Комплекс „Хидрокрекинг“;
- Ремонт на центробежен компресор ЦК-302 в Комплекс „АВД и ККр“;
- Ремонт на центробежни компресори ЦК-1 и С-1 в Комплекс „КОГ“;
- Ревизия на пълзгаш регулиращ клапан 12TV121 в Комплекс „АВД и ККр“;
- Подмяна на дюзи и горелки за горивен газ на пещ Н-201 в Комплекс „КОГ“;
- Подмяна на тръбен спон на топлообменник НК-125Х в Комплекс „АВД и ККр“;
- Ремонт на стендери на пирс 2 на ПТ „Росенец“;
- Регенерация на каталитичните системи на инсталации „ХО-5“, „ХО-1“, „ХО-3“, „КР-1“, „Хидроочистка за бензин от инсталация Каталитичен крекинг“ /„ХОБ-1“/, „ХО и ГО“;
- През 2021 год. е направен основен ремонт на резервоар Р-13 в цех „ТСНП“ и ПТ „Росенец“, което води до:
 - Повишаване надеждността на съхранение на нефтопродуктите;
 - Намаляване на загуби при съхранение на нефтопродукти.

Привеждане на резервоарите в съответствие с Наредба 16. През 2022 г. предстои провеждане на профилактика свързана със спиране на някои от инсталациите, при което ще бъдат извършени редица мероприятия с цел повишаване надеждността и достигане на високи производствени показатели. По съществени от тези мероприятия са:

- Замяна на структурирани пълнежи на вакуумна-колона К-1 в „АВД-1“;
- Замяна на скономайзери и парен барабан на Котел-утилизатор П-401 в „ККр“;
- Замяна на мантела на стабилизационна колона К-101 в „ККр“;
- Оптимизация условията за експлоатация на колона С-2001 в „КПТО“;
- Довършаване свояването на ППК в инсталации;
- Подмяна тръбен спон Е105 в „ХО-5“.

Освен мероприятия свързани с проведения капитален ремонт през периода са реализирани и редица инвестиционни мероприятия от Програма техническо преработване, програма „ИТО“, програма за повишаване на надеждността на „Комплекс за преработка на тежки остатъци“ /„КПТО“/ и програмата за енергоефективност, както следва:

- Подмяна на вътрешни устройства на колона К-302 в инсталация „ХО-3“;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Монтаж на смесително устройство за оптимално смесване на обезсолен нефт с воден разтвор на натрисва основа;
 - Доставка и монтаж на питателна помпа за Котел-утилизатор на пещ F-101;
 - Доставка и монтаж на система тип „LIVE LOADING” за осигуряване на постоянен наляг;
 - Доставка и подмяна на единичните торцови уплътнения на помпи с двойни такива;
 - Подмяна полски контролно-измервателни системи /КИП/ на инсталация „Азотно-кислороден цех”/„АКЦ”/, парк „Височини газове и Авто-железопътна наливна естакада” /„ ВГ и АЖПНЕ”/ с нов и инсталиран на DCS система за автоматизация на управление на технологичните процеси /АСУТП/;
 - Модернизация АСУТП и частична замяна на полски „КИП Турбо-група-1” /„КИП ТГ-1” / в „ТЕЦ”;
 - Внедряване на система за контрол на работата на пещ П-1 на инсталация КР-1;
 - Информационно-технологическо обезпечаване /ИТО/ ЛНБ Система за интегриран мониторинг на оборудването /СИМО/;
 - Реконструкция и модернизация на катодна защита на магистралните тръбопроводи;
 - Изграждане на система непрекъсваемо сл. захранване на (промишлен UPS) за „КИП” и А консуматори на инсталация „ВДМ-2”;
 - Проектиране, доставка на оборудване и подмяна на Главни табла ниско напрежение 1КТП и 2КТП в п/ст. 205НН;
 - Реконструкция на КРУ 6кV в п-ст 214;
 - Повишаване надеждността на работа и промяна схемата на стартиране на консуматорите на аварийните дизел-генератори в „КПТО”;
 - Подмяна на фазовите проводници на въздушна линия 110кV „АМУР”;
 - Доставка и монтаж на тръбен сиоп за Е-2008 а инсталация „АВД”;
 - Нанасяне на термочувствително покритие на трансферна линия и Е-7101;
 - Замяна на тръбните снопове на топлообменници Е-2010, Е-2005 и Е-2007 в к-с ХКГ;
 - Доставка и монтаж на 8 броя филтърни елементи UOP 12 G5HX за мембранен възел М-7001;
 - Изграждане на връзка между колектори за котлова вода / BFW / и аварийна котлова вода / BFEW/;
 - Доставка и монтаж на 1 бр. шумозаглушител за компресор К-7002;
 - Утилизиране на топлината на потока тежък атмосферен газол от Комплекс „Хидрокресинг” до резервоарен парк чрез производство на пара НН;
 - Преобвързка на линия за охлаждаща вода на хладници Е-2014 А/В/С, Е-2006 А/В и Е-7002 А/В/С с възможност за последователно подаване на охлаждаща вода;
- Инвестиционни проекти с характер на Реконструкция и модернизация, започнати през 2020 г. и завършени през 2021 г. след проведенния капитален ремонт:
- Реконструкция на инсталация „ККр”;
 - Странителство на нова инсталация „PSA”;
 - Странителство на нова пещ в инсталация „ХО-1”;
 - Странителство на нова пещ в инсталация „ХО-2”;
 - Замяна на Rackinox в „Каталитичен реформинг-1” /„КР-1”/;
 - Реализирани мероприятия и въведени в експлоатация - 57 обекта от Програмата за Техническо превъоръжаване /ПТП/;
 - Обновяване на статична възбудителна система UNITROL F за турбогенератор №3;
 - Реконструкция на КРУ 6кV на п/ст 420;
 - Реконструкция на Пеностанция №2.

Реализирани инвестиции

В развитието на Дружеството през периода от 2000 г. до 2021 г. са инвестирани 3 351,6 млн. щатски долара (вкл. разходи за лихви), като 122,4 млн. щатски долара през последната 2021 г. Повече от половината са направени през последните години и са свързани със строителството на „Комплекс за преработка на тежки остатъци”. Реализирани са десетки големи проекти и стотици по-малки мероприятия и проекти, насочени както към обезпечаване охрана на околната среда и промишлена безопасност, така и към повишаване бизнес-ефективността на Дружеството като цяло. По-големите реализирани проекти, въведени в експлоатация през периода 2007-2021 години, носители на доход са съответно:

- Странителство на „КПТО”;
- Увеличаване на конверсията на „КПТО” чрез използване на H-cat;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

- Реконструкция и модернизация на инсталации „ККр”, „ХО-3” и вакуум създаваща система на инсталация „АВД-1”;
- Реконструкция и модернизация с интегриране на инсталации „Атмосферна Дестилация-5” („АД-5”) и „ВДМ-2”, „АВД-2”;
- Реконструкция и модернизация с интегриране на инсталации „АД-5” и „АВД-1”;
- Строителство на нова комплексна инсталация „Сярно кисело алкилиране и Регенерация на отработената киселина”;
- Строителство на нови инсталации „Хидроочистка с блок за десароматизация на дизелови горива ХО-5” и „Хидроочистка за бензин от инсталация Каталитичен крекинг – ХОБ-1”;
- Строителство на нови пещи на хидро-очистващите инсталации за дизелови фракции „ХО-1” и „ХО-2”;
- Строителство на нови инсталация за концентриране на водорода /PSA/;
- Модернизация на резервоарен парк и логистична инфраструктура на ПТ „Росенец”, със строителство на нови резервоарни вместимости и нови технологични схеми, обезпечавачи увеличение на скоростта на товарене на танкери при гарантирано ниво на пожарна безопасност, съобразено с нормативните изисквания;
- Доставка и монтаж на ключово оборудване и системи – нова пещ с котел утилизатор на инсталация „АД-4”; нов винтов компресор (ВК 300); нов компресор ЦК-302 в инсталация „Абсорбционна газофракционна” /„АГФИ”/, инсталация „ККр”; реконструкция и модернизация на котел-утилизатор КУ П-401 и филтъра за димни газове в инсталация „ККр”; нова инсталация за утилизация на парите при товарене на горива на железопътните естаки, система за очистване на димните газове на пещи F-101 и F2101;
- Изграждане на Единна операторна зала на нефтепреработващите инсталации;
- Изграждане на измервателни системи за отчет на нефт и нефтепродукти на ПТ „Росенец” и основната площадка на Дружеството, в съответствие със Закон за акцизите и данъчните складове;
- Замяна на полени контролно-измервателните прибори и системи за АСУТП на инсталации „Азотно-кислородна-1”/, „АК-1”/, „ХО-1”, „ХО-3”, парк „Титул 1000”, „АЖПНЕ”, „ЦГФИ” и редица други;
- Изграждане на системи за усъвършенствано управление на инсталации „АВД-1”, „Ккр” и „ВДМ-2”;
- Реализация на системи за автоматизирано преминаване на инсталации „ВДМ-2” и „Хидроочистка и хидриране” в безопасно състояние;
- Внедрени са редица автоматизирани системи, свързани с планирането и управлението на дейностите и процесите свързани с нефтепреработката: Автоматизирана система за календарно планиране; програмен продукт PCMS (Plant Condition Management Software) по поддръжка на оборудването; софтуерна база данни SpiralSoft, подпомагаща планирането на преработваните суровини с използване на настоящата система за линейно планиране в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД - Refinery and Petrochemical Modeling System (RPMS);
- Успешно са внедрени в експлоатация нови инженерно-технически системи за защита и безопасност, с цел минимизация възможните рискове и снижение на финансовите разходи на Дружеството;

Целенасоченото комплексно развитие на ЛНБ, в частност получаването на доход от реализираните инвестиционни проекти в голямата си част се основава на реализацията на „Комплекса за преработка на тежки остатъци”. Пускът на „КПТО” през 2015 г. дава възможност за превес на получаването на доходи пред разходите за инвестиции и гарантира устойчивото ситуиране на пазара на горива на Дружеството в региона на югоизточна Европа. Позволи също така намаляване на разходите за производство на единица продукция, благодарение на увеличената конверсия, позволяваща по-пълното превръщане на нефтената суровина в светли продукти (дизел, бензин).

През 2022 г. продължава реализацията на проекти „Строителство на производство „Полипропилен”; Програма „Енергопорив 2020-2022”; Топлинна интеграция на инсталации „АД-4” и „ВДМ-2”; Програма за повишаване на механичната готовност на „КПТО”; Програми за техническо превъоръжаване; Реконструкция противопожарна система; Монтаж дублиращи ППК; Оптимизация на експлоатационни условия в колона С-2001; Оптимизация потребление на ресурси при обработка на вода в ЛНБ (LIFE+) и др..

Очаквани инвестиции, доход от инвестиции и развитие на Дружеството

За 2022 г. е утвърдена инвестиционна програма с размер на инвестициите 63,7 млн. дол..

През 2022 г. голяма част от планираните инвестиции са насочени за проект „Строителство на Комплекс Нова полипропилен”. Планирано е сключване на договори за изготвяне на разширен базов проект /FEED/ за строителство на инсталация „Полипропилен” и за Реконструкция на инсталация „ККр” – 2 етап. В началото

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

на 2022 г. завършва разработването на базовия проект за строителство на инсталация ЕТБЕ/МТБЕ, предстои сключване на договор за разработване на FEED.

През 2022 г. продължава реализацията на проекта по привеждането на Пирсове 1, 2 и 3 на ПТ „Росенци“ към нормативните изисквания и добрите европейски практики. В края на януари 2022 г. се очакват оферти по обявена обществена поръчка за възлагане изпълнението на СМР - 2 етап.

Продължава работата по следните високоефективни проекти:

- Програма „Енергопрорив - 2021-2022“;
- Намаляване на загубите на топлинна енергия в „КПТО“;
- Топлинна интеграция на инсталации „АД-4“ и „ВДМ-2“ и др..

През 2022 г. продължава изпълнението на Програма за повишаване на механичната готовност на „КПТО“. По ПТП - търговски и нетърговски проекти, се изпълняват мероприятия, свързани с усъвършенстване на производствения процес, повишаване на надеждността, технологичното и техническото ниво, замаяна на морално остаряло оборудване.

Стартира работата по проект „ПИР за бъдещи периоди 2022“, по който се планира разработването на ТИО /Технико-икономически изследвания/ по конкретни въпроси, свързани с перспективите за декарбонизацията на нефтепреработката, което да подпомогне в близко бъдеще реализирането на отделни ефективни проекти (за зелен водород, развитието на ТЕЦ, утилизация на полимерни отпадъци и др.).

Научноизследователска и развойна дейност

Научноизследователската дейност в Дружеството се осъществява основно в Структурните единици към Главен технолог - Изследователска Лаборатория /ИЛ/, Технически отдел /ТО/ и група „Качество“. През 2021 г. дейността е насочена към разработки, свързани с решаването на конкретни технологични и екологични проблеми, и намирането на технологични решения, водещи до повишаване ефективността на процесите от дълбочинната преработка на нефта - хидрокрекинг, каталитичен крекинг и производство на битум и котелни горива.

Направления за научно-приложна изследователска дейност през 2021 г.:

- Изследване върху ролята на катализатора за оптимизиране на процеса каталитичен крекинг тип fluid при преработване на вакуумни газьоли с произход от процеса хидрокрекинг на гудрон H-Oil;
- Изследвания на влиянието на нефтената суровина върху процеса хидрокрекин на гудрон и каталитичен крекинг;
- Изследвания в лабораторни и промишлени условия на процеса каталитичен крекинг на прякодестилатни и хидрокрекрани вакуумни газьоли;
- Промислени изследвания върху процеса хидрокрекинг на гудрон в диапазона на конверсии 55-93% чрез използването на нелинейния метод на най-малките квадрати и интер критериялен анализ;
- Изследвания върху възможностите за управление и ограничаване на неприяните миризми от нефтената рафинерия;
- Изследвания върху възможностите за контрол на съдържанието на натрий в гудрона;
- Изследване върху причините за понижаване на октановото число на реформата в хибридна инсталация за каталитичен реформинг;
- Изследвания върху свойствата на смеси от окислени и неокислени прякодестилатни гудрони с неконвертирал остатък от хидрокрекинг на гудрон с цел определяне на възможностите за производство на пътни битуми;
- Изследвания върху предизвикателствата за постигане на лимитите за съдържание на алуминий и силиций при производството на корабно гориво базирано на вакуумен остатък от хидрокрекинг на гудрон в ебулационен слой H-Oil;
- Разработване и внедряване на нова аналитична процедура за определяне на съвместимост на нефт и нефтени смеси.

Развойната дейност през годината е осъществявана в съответствие с инвестиционната програма на Дружеството по различните инвестиционни проекти.

Предстоящи сделки от съществено значение за дейността на Дружеството

Във връзка с очакванията на Ръководството за отпадане на задължението на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД да създава запаси за извънредни ситуации от нефт и нефтепродукти и целеви запаси от нефтепродукти по ЗЗНН, Дружеството възнамерява да продаде определените му и съхранявани такива към 30.06.2022 г.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

Информация за притежаваните, придобитите и прехвърляните от членовете на съветите през годината акции и облигации на Дружеството

По данни от Централния депозитар на Република България членовете на НС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД през финансовата 2021 г. не са притежавали, не са придобивали и не са прехвърляли акции и облигации на Дружеството.

Също по данни от депозитаря през 2021 г. членът на УС Димитър Стоянов Добрев притежава 32 броя акции от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. През финансовата 2021 г. същият не е придобивал нови акции от капитала и не е прехвърлял такива.

Членът на УС Росен Григоров Григоров притежава 3 броя акции от капитала на Дружеството. През финансовата 2021 г. същият не е придобивал нови акции от капитала и не е прехвърлял такива.

Членът на УС Станимир Георгиев Буланов (член от 22.03.2021 г.) притежава 2 броя акции от капитала на Дружеството. През финансовата 2021 г., а именно от 22.03.2021 до 31.12.2021 същият не е придобивал нови акции от капитала и не е прехвърлял такива.

През финансовата 2021 г. останалите членове на УС Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов, Марина Николаевна Казакова, Владислав Владимирович Братчиков и Павел Вилневич Визньтер не са притежавали, не са придобивали и не са прехвърляли акции и облигации на Дружеството.

Важни събития, настъпили след датата на баланса

През февруари 2022, след признаването от Руската Федерация на самопровъзгласилите се за независими републики Донска и Луганска, започва военен конфликт в региона, който ескалира и се разпространява в цяла Украйна. В следствие на конфликта, международната общност налага икономически санкции на Русия и Беларус, спирайки достъпа на определени руски банки до международната система за разплащане SWIFT, санкционирайки централната банка на Русия и налагайки ембарго на определени руски продукти.

Ескалацията на конфликта се очаква да има съществени икономически и финансови последици за дейността на предприятия от различни индустрии, както и за веригите за доставки и продажби в много сектори, главно енергетика, метали и минерали, търговия и финансов сектор.

Вечки тези факти и обстоятелства налагат значителна несигурност на Ръководството по отношение на оценката на основата на действащото предприятие при изготвянето на тези финансови отчети.

Информация относно правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството

Търговският закон и Уставът на Дружеството не забраняват на членовете на съветите да придобиват акции и облигации.

Участието на членовете на съветите в търговски Дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети

Съгласно данните от Търговския регистър членовете на Надзорния съвет и Управителния съвет не участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници.

Информацията, налична в Агенцията по вписванията на Република България показва, че членът на НС Красимир Петров Първанов през 2021 г. притежава повече от 25 на сто от капитала на следните дружества:

- Единоличен собственик на капитала на „ЕЛ КОНСУЛТ ИНВЕСТ“ ЕООД, гр. София;
- Единоличен собственик на капитала на „Пн ПАУЪР“ ЕООД, гр. София;
- Собственик на 38,4% от капитала на „БГ ФУУДС ТРЕЙДИНГ“ ООД, гр. София;
- В качеството си на едноличен собственик на капитала на „ЕЛ КОНСУЛТ ИНВЕСТ“ ЕООД, той участва като едноличен собственик на капитала на „НИК - ЕНЕРЖИ - 87“ ЕООД, гр. София;
- Собственик на 50% от капитала на „ДИ ЕНД ПИ СОЛАР“ ООД, гр. София;
- Собственик на 30% от капитала на „БИ ЕС ЕНЕРДЖИ ИНВЕСТ“ ООД, гр. София;
- Собственик на 45% от капитала на „АЛАДИН 1784“ ООД, гр. София.

Останалите членове на съветите не участват в други дружества, в които да притежават повече от 25 на сто от капитала.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Информация за участието на членовете на Управителния и Надзорния съвет през финансовата 2021 г. като прокуристи, управители или членове на съвети на други търговски дружества:

За членовете на Управителния съвет:

Председател на УС „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД Ильшат Шарафутдинов участва като Председател на УС на „ЛУКОЙЛ Фондация”, чиито учредител е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД. Наименованието на тази фондация е променено на Фондация „Социални програми и дейности” с решение на Учредителя на фондацията от 06.07.2021 г. Със същото решение Ильшат Шарафутдинов е освободен от състава на Управителния съвет на фондацията. Останалите членове на УС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД: Димитър Стоянов Добрев, Росен Григоров Григоров, Владислав Владимирович Братчиков, Марина Николаевна Казакова, Павел Вилесвич Визилтер и Станимир Георгиев Буланов (член от 22.03.2021) не участват в кооперации като прокуристи, управители или членове на управителните съвети на други търговски дружества.

За членовете на Надзорния съвет:

Рустем Рафаилевич Гималетдинов участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член и председател на Надзорния съвет на „Петротел ЛУКОЙЛ” Румъния;
- Член и председател на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия”.

Иван Сергеевич Однолько участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член на Надзорния съвет на „Петротел ЛУКОЙЛ” Румъния;
- Член на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия”;
- Член на Надзорния съвет на „Зееланд Рафинерия” Кралство Нидерландия.

Андрей Николаевич Тихонов участва в колективните органи на следните други търговски дружества:

- Член на Съвета на директорите на „ИСАБ Италия”;
- Член на Техническият комитет и член на Изпълнителния съвет на „Зееланд Рафинерия” Кралство Нидерландия.

Финансов риск

Доколкото финансовият риск е обективно явление, изключването му изцяло при осъществяване на финансовата дейност на Дружеството е невъзможно.

За намаляване на финансовия риск Дружеството провежда строго регламентирана отчетна политика по отношение на управление на паричните потоци.

Дружеството приема в процеса на осъществяване на финансова дейност само тези видове финансови рискове, нивото на които не превишава нивото на доходност – риск.

С цел минимизиране и/или отклонение на риска, се прибегва до застраховането му, чрез въвеждане на изискване за предоставяне на гаранции от страна на контрагентите (банкови, парични), старайки се да се прехвърли риска, като се съпоставя цената за прехвърляне и придобитата изгода.

Кредитен риск

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД намалява експозицията си на кредитен риск като определя строги изисквания към условията на разплащане в договори, по които е страна и изисква предварително проучване на партньорите, прибегване до отказ от ненадлежащи такива, получаване на обезпечения и гаранции и т.н.

В отношенията си с доставчици дава приоритет на разсрочената форма на разплащане или акредитив, пред възможности за плащане на аванс, а там където е необходимо предоставянето на аванс, то задължително плащането се осъществява след предоставяне на банкова гаранция от страна на контрагента.

В отношенията си с клиентите, Дружеството получава постъпленията основно от свързани лица, най-вече след преминаване към работа на процесинг от 1 януари 2021 г. И донякъде това ограничава рискът от просрочени плащания. Авансовата форма на разплащане е предпочитана и използвана в отношенията с трети лица.

Ликвиден риск

Минимизирането на ликвидния риск е основна задача на финансовите служби в Дружеството. Това се постига чрез планиране на движението на паричните средства и обезпечаване на Дружеството с необходимото

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

финансиране. Чрез система „Календарно планиране на движението на паричните средства“, се постига минимизиране на рисковете от недостиг на парични средства и погасяване на задълженията, без реализация на нецелесъобразни загуби или увреждане репутацията на Дружеството.

През 2021 г. Дружеството планира и заявява постъпленията от процесингователския по издадените фактури за такса за преработка при условията на cash call процедура, а в допълнение е обезпечено с кредитна линия от мажоритарния си акционер „ЛИТАСКО“ СА, което дава възможност да се обезпечават разплащането по възникнали задължения с контрагенти, данъчни служби и персонал и да се компенсира временният недостиг от парични средства.

Риск на паричния поток

Ежедневния строг контрол върху паричните средства, избягване на плащания извън планираните, ангажиране на службите, които имат преси отношения с контрагентите за получаване на достоверна информация за времето на доставките и предстоящите плащания, както и своевременно отразяването на тази информация в плана за движение на паричните средства, до голяма степен минимизира този риск. Както е посочено при другите видове рискове, Дружеството е обезпечено с вътрешно фирмени кредити, което дава възможност да се компенсира временният недостиг от парични средства и съответно поради характера на този вид финансиране, рискът на паричния поток е сведен до минимум.

Договорите, сключени през годината по чл. 240 б от Търговския закон

Съгласно чл. 240 „б“ от Търговския закон, членовете на съветите са длъжни да уведомят писмено Управителния съвет, когато те или свързани с тях лица сключват с Дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

През 2021 г. членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет не сключват с Дружеството договори по чл. 240 „б“ от Търговския закон.

Допълнителна информация по раздел Наредба № 2 от 9.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар.

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на Дружеството.

Продукт / Направление	2021 година		% дял от продажбите	2020 година		% дял от продажбите
	Количество	Хил. лв.		Количество	Хил. лв.	
Нефт	281 802	180 183	15,71%	0	0	0%
Вътрешни пазари	281 802	180 183	15,71%	0	0	0%
Бензинови продукти	85 810	65 737	5,73%	1 611 556	1 053 527	36,01%
Вътрешни пазари	85 810	65 737	5,73%	177 337	129 524	4,43%
Външни пазари	0	0	0,00%	1 434 219	924 003	31,58%
Газ	482	369	0,03%	78 055	51 264	1,75%
Вътрешни пазари	482	369	0,03%	76 987	50 989	1,74%
Външни пазари	0	0	0,00%	1 068	275	0,01%
Газова сяр	5 346	669	0,06%	90 615	5 578	0,19%
Вътрешни пазари	5 346	669	0,06%	185	39	0,00%
Външни пазари	0	0	0,00%	90 430	5 539	0,19%
Дизелови продукти	109 220	92 113	8,03%	2 283 817	1 470 235	50,25%
Вътрешни пазари	109 220	91 735	8,00%	1 336 068	878 713	30,03%
Външни пазари	0	378	0,03%	947 749	591 522	20,22%

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Котелно гориво и други нефтопродукти	73 058	38 967	3,40%	354 566	111 018	3,80%
Вътрешни пазари	73 058	38 967	3,40%	125 193	53 595	1,83%
Външни пазари	0	0	0,00%	229 373	57 423	1,97%
Реактивно гориво	10 670	10 186	0,89%	137 195	94 315	3,22%
Вътрешни пазари	10 670	10 186	0,89%	137 195	94 315	3,22%
Химични продукти	1 260	1 808	0,16%	86 884	129 416	4,42%
Вътрешни пазари	1 260	1 808	0,16%	13 984	20 114	0,69%
Външни пазари	0	0	0,00%	72 900	109 302	3,73%
Други продажби		12 206	1,06%		10 588	0,36%
Вътрешни пазари		7 019	0,61%		6 961	0,24%
Външни пазари		5 187	0,45%		3 627	0,12%
Процесингова такса		744 802	64,93%		0	0%
Вътрешни пазари		744 802	64,93%		0	0%
Вътрешни пазари общо		1 141 475			1 234 250	
Външни пазари общо		5 565			1 691 691	
Общо		1 147 040			2 925 941	

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари. Информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги е отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.

Информацията за продажбите за вътрешния и външния пазар е предоставена в таблица № 1, а информацията за източниците за снабдяване с материали, необходими за производство на стоки и предоставянето на услуги е посочена в таблица № 2.

Таблица 1

Клиент / направление	Степен на свързаност	2021 година		2020 година	
		Хил. лв.	%	Хил. лв.	%
Вътрешни пазари		1 141 475	100,00%	1 234 250	100,00%
„ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В.	Свързано лице	1 148 984	99,55%	0	0,00%
„ЛУКОЙЛ България” ЕООД	Свързано лице	79	0,01%	1 075 604	87,15%
„ЛУКОЙЛ Ейвнейшън България” ЕООД	Свързано лице	3	0,00%	94 263	7,64%
„ЛУКОЙЛ - България Бункер” ЕООД	Свързано лице	250	0,02%	56 315	4,56%
Други	-	4 775	0,42%	8 068	0,65%
Приходите от „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. за услуги, при които Дружеството действа като агент в рамките на прехода към процесинг, са представени нетно с разходите на ред „Самостоятелност на продажбите”	Свързано лице	-12 616	-	-	-
Външни пазари		5 565	100,00%	1 691 691	100,00%

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

„ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В.	Свързано лице	49	0,88%	0	0,00%
„Акист Акарийакът Дагътъм” А. Ш.	Свързано лице	0	0,00%	105 094	6,21%
„ЛИТАСКО” СА	Свързано лице	556	9,99%	1 297 947	76,73%
„ЛУКОЙЛ Румъния”	Свързано лице	0	0,00%	38 582	2,28%
„ЛУКОЙЛ Македония”	Свързано лице	0	0,00%	45 133	2,67%
„ЛУКОЙЛ Сърбия” АД	Свързано лице	0	0,00%	57 750	3,41%
„ИСАБ Италия”	Свързано лице	500	8,98%	453	0,00%
Други	-	4 460	80,15%	146 732	8,71%
Общо продажби		1 147 040		2 925 941	

Таблица 2

Доставчик	Степен на свързаност	2021 година		2020 година	
		Хил. лв.	%	Хил. лв.	%
„Енергико Трейдинг България”	Свързано лице	95 681	16,03%	0	0,00%
„Булгаргаз” ЕАД	Трети лица	81 910	13,73%	92 142	3,01%
„КТ-КИНЕТИКС ТЕХНОЛОДЖИ” С.П.А	Трети лица	59 195	9,92%	14 472	0,47%
„Дитсманн Енергоремонт Холдинг” АД	Трети лица	31 822	5,33%	26 691	0,87%
„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ” АД	Трети лица	18 843	3,16%	17 732	0,58%
„Гранд Енерджи Дистрибушън” ЕООД	Трети лица	14 770	2,48%	5 880	0,19%
„ЧЕЗ Трейд България” ЕАД	Трети лица	14 676	2,46%	2 074	0,07%
„Обединение ТЕРМИНАЛ РОСЕНЕЦ” ДЗЗД	Трети лица	10 878	1,82%	13 140	0,43%
„МЕТ Енерджи Трейдинг България” ЕАД	Трети лица	10 085	1,69%	0	0,00%
„Сичим С.П.А. ”	Трети лица	7 961	1,33%	26 845	0,88%
„ЛИТАСКО” СА	Свързано лице	3 504	0,59%	2 533 010	82,73%
„ЛУКОЙЛ България” ЕООД	Свързано лице	798	0,13%	33 246	1,09%
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД	Трети лица	4	0,00%	32 016	1,04%
„ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ” АД	Трети лица	4	0,00%	21 591	0,71%
„Шелл Каталистс енд Текнолоджис”	Трети лица	0	0,00%	3 360	0,11%
Други	-	246 671	41,33%	239 488	7,82%
Общо доставки		596 802	100,00	3 061 687	100,00

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2021 г. са извършени следните продажби:

- Продажба на „РОСТЕР” ООД на материални активи от инсталация „Термичен крескини”, Компресор (ЦК 100_6.5) от инсталация „Битумна”, инсталация „ЦВК 2” и сграда Производствено хале, Кислородно-компресорно отделение от инсталация „АК”, Кондензна станция №1, Кондензна станция №3,

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

Естакади клон 2800.4, 2800.7, Подстанция №282, Дозиметрична лаборатория с хранилище за радиоактивни изотопи, Леярен цех на стойност 783 хил. лв. без ДДС. Цената за ликвидация на сгради и фундаменти, които Дружеството ще заплати на „РОСТЕР” ООД е 203 хил. лв. без ДДС.

- Продажби на 4 бр. апартаменти на обща стойност 230 хил. лв. без ДДС.

4. Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица, през отчетния период, предложени за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството е страна е посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценката на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството.

Информация за сключени сделки със свързани лица е представена във финансовия отчет.

През 2021 г. няма сключени сделки извън обичайната дейност на Дружеството или сделки, които съществено се отклоняват от пазарните условия.

5. Информация за събития и показатели с необичайни за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

От началото на 2021 г. ЛНБ работи на бизнес-схема процесинг, което кардинално изменя размера на приходите и разходите в сравнение с предходни години, тъй като Дружеството не закупува нефтени суровини и не съхранява и продава готова продукция и полуфабрикати. Стойността на приходите съответства на размера на процесинговата такса, като се покриват всички разходи на завода с начисляване на договорена надбавка (Mark Up) на определени категории. Съгласно бизнес-схема процесинг ЛНБ работи на оперативна печалба.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството.

В Дружеството се води зад балансов отчет на количествата постъпили и изведени нефтопродукти в и от Данъчните складове на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, представляващи собственост на процесингодателя и на други вложители, както следва:

- За постъпили количества нефт/основни суровини и нефтопродукти от следните дружества: „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. (процесингодател); „ЛУКОЙЛ България” ЕООД (вложител); „ЛУКОЙЛ-България Бункер” ЕООД (вложител);
- За изведени количества нефтопродукти, собственост на процесингодателя „ЛУКОЙЛ Бенелукс” Б.В. и на вложители: „ЛУКОЙЛ България” ЕООД и „ЛУКОЙЛ-България Бункер” ЕООД;
- За произведените количества продукция, собственост на процесингодателя.

7. Информация за дялови участия на Дружеството за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

Име на дружеството		% на участие	2021	2020
			Хил. лв.	Хил. лв.
ПОАД „ЦКБ – СИЛА” АД	България	1,4%	150	150
Общо			150	150

8. Информация относно сключените от Дружеството или дружеството майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и посване на задължения.

През 2021 г. Дружеството има сключени договори за заеми, както следва:

- Със свързани лица - вътрешно-групов заем с „ЛИТАСКО” СА;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

• С трети лица - банкови кредити със CITIBANK и SACE кредитен ресурс с четири банки - BNP Paribas Fortis SA, ING Bank, Societe Generale и UniCredit Bank Austria AG, който на 26.01.2021 г. е предсрочно погасен и договорът е прекратен.

В справката по-долу е представена кратка информация за кредитите и заемите, предоставени на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД – задължнялост към 31.12.2021 г.

Контрагент	Предмет на договора	Валута	Стойност на договора	Срок на договора	Лихвен % по договор	Сябло към 31.12.2021 г.
I. Краткосрочни						
-	-	-	-	-	-	-
II. Дългосрочни						
LITASCO SA	Договор за финансиране на дейността на револвираща основа	EUR	850 000 000,00	31.12.2023 г.	0.375% годишно	510 547 000,00
BNP Paribas Fortis SA ING Bank Societe Generale UniCredit Bank Austria AG	Финансиране на строителството на „КПТО“, съгласно ЕПС-договор с Technip Italy S.p.A. от 25.01.2012 №248-12001	EUR	420 000 000,00	21.12.2022 г. предсрочно погасен на 26.01.2021 г.	шестмес. EURIBOR + 2.5%	0,00

Към 31.12.2021 г. са прекратени предоставените корпоративни гаранции и пости ангажименти от ПАО „ЛУКОЙЛ“, с които бе гарантирано изпълнението по получени от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД кредити и заеми, а именно:

- по договор за банков кредит под условие за посмане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции и документарни акредитиви с Уникредит Булбанк АД на стойност 365 млн. лева причината е замяна на поръчителя ПАО „ЛУКОЙЛ“ с „ЛИТАСКО“ СА;
- по споразумение за SACE кредитен ресурс с BNP PARIBAS S.A. на стойност 420 млн. евро – причината е предсрочно погасяване на кредита и връщане на предоставеното поръчителство;
- по кредитната линия за откриване на банкови гаранции и акредитиви с банка ING Bank N.V. - Sofia Branch на обща стойност до 48 млн. долара - причината е замяна на поръчителя ПАО „ЛУКОЙЛ“ с LITASCO SA.

Дружеството има получени банкови гаранции за добро изпълнение от трети страни, с които се гарантира изпълнение на задълженията по сключени договори на стойност 17 084 хил. лв., 4 934 хил. щатски долара и 10 899 хил. евро.

9. Информация относно сключените от Дружеството или дружеството майка, в качеството им на засмодател, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

Дружеството няма сключени договори за заем, в качеството му на засмодател.

Дружеството не е предоставяло гаранции на свързани лица.

Дружеството има предоставени банкови гаранции за плащане, банкови гаранции за добро изпълнение и поръчителства в полза на митнически учреждения, Министерство на финансите, МОСВ, Министерство на

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

транспорта, информационните технологии и съобщенията /МТИТС/, Електроенергичен системен оператор /ЕСО/, Булгараз и други на стойност 92 712 хил. лв., 121 036 хил. щатски долара и 4 182 хил. евро.

Информация по точки 8 и 9 за крайното дружество майка, е публикувана на следния интернет сайт, където се намират консолидираните финансови отчети на ПАО „ЛУКОЙЛ” към 31 декември 2021 г.:

<http://www.lukoil.com/InvestorAndShareholderCenter/ReportsAndPresentations/FinancialReports>.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

През 2021 г. не е извършена нова емисия на ценни книжа и не са генерирани средства от такъв източник.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Дружеството не публикува прогнози за финансовия си резултат.

12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Отчитайки водената от Дружеството политика на управление на финансовите ресурси, може да се направя извод, че и през 2022 г. ще се изпълнява задачата да се поддържа платежоспособността на Дружеството. След преминаването към работа по бизнес-схема процесинг, всички разходи за дейността се покриват от Процесора и влизат в стойността на процесинговата такса, увеличена със стойността на договорната надбавка на отделни разходни елементи. Целта и резултатът от този подход е осигуряване на стабилен и постоянен положителен финансов резултат. Това гарантира погасяване на задълженията към доставчици, бюджет, обществено осигуряване, персонал и други, както и обслужване на предоставените на Дружеството кредити и заеми.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД привлича средства за финансиране на оперативна и инвестиционната си дейност от своя мажоритарен акционер „ЛИТАСКО” СА, предприятие от Групата „ЛУКОЙЛ”. Отчитайки наличният договорен кредитен лимит, може да се направя извода, че Дружеството няма да изпадне в затруднения при изпълнение на краткосрочните си финансови задължения.

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Планираните през 2022 г. – 2024 г. инвестиции в размер на 233,85 млн. щатски долара са със собствени средства, т.е. 100% участие на ПАО „ЛУКОЙЛ”.

В инвестиционната програма на Дружеството са планирани инвестиции, както следва:

1. За 2022 г. са планирани разходи за проектиране за обект „Строителство на нов комплекс Полипропилен”;

2. За 2022 г. -2024 г. продължава реализацията на:

- проекта по привеждането на Пърсове 1, 2 и 3 на Пристанищен терминал „Росенец” към нормативните изисквания и добрите европейски практики;

- както и по следните високоефективни проекти - Програма „Енергопрорив – 2021-2022”; Намаление на загубите на топлинотенергия в „КПТО”; Топлинна интеграция на инсталации „АД-4” и „ВДМ-2” и др.

По направления	Инвестиционни разходи (без ДДС), хил. щ. дол.		
	2022	2023	2024
Общо	63 744	59 634	110 468
Нефтепреработка	25 937	11 168	9 310
Информационно-технологическо обезпечаване	3 059	7 453	7 906
Енергоефективност	3 639	9 842	19 396
Други проекти	31 109	31 171	73 856

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

14. Информация за настъпнали промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството. През 2021 г. не са настъпнали промени в основните принципи за управление на Дружеството.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

• Система за вътрешен контрол

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е установена система за вътрешен контрол, целта на която е да осигури разумна увереност в постигане целите на Дружеството, свързани с оперативната дейност, подготовката на отчетността, спазването изискванията на законодателството, локалните нормативни актове, приетите корпоративни принципи, норми и правила.

Прилагането на системата за вътрешен контрол се осъществява чрез Карта на рисковете, в която е идентифициран съществен риск от „Несъответствие на отчетност на предприятието със законовите изисквания и установените правила и като следствие санкции от държавни органи и изкривяване на корпоративната отчетност“ в рамките на процесите „Управление на финансово-икономическата дейност“ и „Управление на счетоводна и данъчна отчетност“. Определени са длъжностните лица, отговорни за контрол на риска.

В съответствие с Правилник за вътрешен контрол в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е утвърдена контролна процедура, включена в „Основна процедура за управление на Дирекция по икономика и финанси в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД“.

В Карта на рисковете, Матрица на рисковете и контролните процедури са идентифицирани всички съществени рискове, към понижаването, на които трябва да бъде насочен вътрешния контрол за предотвратяване реализацията им и своевременното отстраняване или минимизиране на възможните негативни последици, определени са длъжностните лица, отговорни за контрол на риска. С цел намаляване до допустимо ниво на съществените контролируеми рискове, реализацията на които ще окаже негативно въздействие върху постигането на целите на съответните процеси, са разработени и утвърдени със заповедни или разпореждания съответните контролни процедури.

Вътрешният контрол се осъществява от всички органи на управление на Дружеството и неговите работници в процеса на постигане на поставените пред тях цели. Всички орган на управление и работник на Дружеството изпълнява своите задачи и задължения по вътрешен контрол, изхождайки от делегираните му полномощия и носи отговорност за организацията и ефективното функциониране на подконтролната му част от системата за вътрешен контрол на Дружеството.

• Система за управление на рисковете

Ръководството на Дружеството се стреми да развива активно управление на риска, като за целта е внедрена система за управление на рисковете и насочва усилията си за нейното подобряване в съответствие с най-добрите международни практики.

Системата за управление на риска определя правомощията и отговорностите в структурните подразделения на Дружеството, организацията и реда за взаимодействие при управление на рисковете, анализ и оценка на информация, свързана с рисковете, изготвяне на периодична отчетност на управление на рисковете, включваща ведомости на рискове, регистър на рискове с приложения – карта с рискове (графично представяне на вероятността и размера на последиците от рискове, дърво на рисковете (съвкупност на идентифицираните рискове), обосноваващи материали.

Управлението на риска в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД се осъществява от служителите на всички нива на управление и с неразделна част от производствено-стопанските дейности и системата за корпоративно управление на Дружеството.

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД управлението на риска се извършва в съответствие с утвърдена методология, определяща изисквания към идентификацията, описанието и оценката на риска, начина за реагиране на риска, разработване, реализиране и мониторинг на изпълнението на мероприятия за въздействие върху риска. В Дружеството е изготвен общ корпоративен регистър на рискове.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД декларира, че приетите от него инвестиционни и стратегически решения са обосновавани на резултати от проведен анализ на текущи и бъдещи рискове, като счита, че този подход е инструмент за повишаване на операционната и финансова устойчивост, както и стойността на Дружеството.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

През 2021 г. в състава на Управителния съвет настъпват следните промени:

С решение на Надзорния съвет на Дружеството, прието на 12.03.2021 г., в състава на Управителния съвет е избран Станимир Георгиев Буланов. Новоизбраният член на Управителния съвет е вписан в Търговския регистър на 22.03.2021 г.

През 2021 г. в състава на Надзорния съвет не настъпват промени.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително.

а) получени суми и испаричии възнаграждения от:

- членовете на Управителния съвет през 2021 г. са в размер на 2 384 хил. лв., в това число:

• Ильшат Миргазиевич Шарафутдинов	ПУС и член на УС	513 хил. лв.
• Димитър Стоянов Добрев	член на УС	400 хил. лв.
• Росен Григоров Григоров	член на УС	332 хил. лв.
• Станимир Георгиев Буланов от 22.03.2021 г.	член на УС	265 хил. лв.
• Павел Визилтер	член на УС	237 хил. лв.
• Владислав Братчиков	член на УС	329 хил. лв.
• Марина Казакова	член на УС	308 хил. лв.

В сумите са включени възнагражденията: на ПУС по договор за възлагане на управление и представителство, на членовете на Управителния съвет и от трудови договори.

- членовете на Надзорния съвет през 2021 г. са в размер на 140 хил. лв., в това число:

• Рустем Рафаилович Гималетдинов	Председател на НС	36 хил. лв.
• Иван Сергеевич Однолюк	член на НС	36 хил. лв.
• Андрей Николаевич Тихонов	член на НС	36 хил. лв.
• Красимир Петров Първанов	член на НС	32 хил. лв.

б) възникналите през 2021 г. възнаграждения по договори за управление и трудови договори, които се дължат към по-късен момент са в размер на 1 270 хил. лв., в това число:

- | | | |
|-----------------------------------|-------------------|--------------|
| • Ильшат Миргазиевич Шарафутдинов | ПУС и член на УС | 339 хил. лв. |
| • Димитър Стоянов Добрев | член на УС | 181 хил. лв. |
| • Росен Григоров Григоров | член на УС | 147 хил. лв. |
| • Станимир Георгиев Буланов | член на УС | 123 хил. лв. |
| • Павел Вилиевич Визилтер | член на УС | 114 хил. лв. |
| • Владислав Братчиков | член на УС | 195 хил. лв. |
| • Марина Казакова | член на УС | 159 хил. лв. |
| • Рустем Рафаилович Гималетдинов | Председател на НС | 3 хил. лв. |
| • Иван Сергеевич Однолюк | член на НС | 3 хил. лв. |
| • Андрей Николаевич Тихонов | член на НС | 3 хил. лв. |
| • Красимир Петров Първанов | член на НС | 3 хил. лв. |

в) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент.

През 2021 г. няма възникнали условни или разсрочени възнаграждения на членовете на Управителния и Надзорния съвет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

г) сума, дължима от Дружеството за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Дружеството не дължи суми за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения, на членовете на Управителния и Надзорния съвет, съгласно сключените им договори по чл. 241 и чл. 242 от Търговския закон.

18. Информация за известните на Дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежаваните от акционерите дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

На 22.12.2021 г. ПАО „ЛУКОЙЛ“ продава на „ЛИТАСКО“ СА Женева. Швейцария притежаваните 9 818 000 броя акции от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Сделката по прехвърляне на акциите е официално регистрирана от Централният депозитар на Република България на 23.12.2021 г. След регистрацията „ЛИТАСКО“ СА притежава 99 244 593 акции, представляващи 99,85% от капитала на Дружеството.

Към настоящият момент Дружеството няма информация за решения, в резултат, на които в бъдеще могат да настъпят промени в притежаваните от акционерите дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

19. Информация за всякакви съдебни, административни или арбитражни производства, касационни задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

През финансовата 2021 г. Дружеството няма всякакви съдебни, административни или арбитражни производства, касационни задължения или вземания на такава стойност.

Друга информация по преценка на дружеството

През 2021 г. в състава на Дружеството активно работи Проектният офис „Устойчиво развитие - LUKOIL REACH CENTRE“, който е център за компетенции в областта на прилагането на регламентите REACH и CLP на ЕС за Групата „ЛУКОЙЛ“. Представители на Проектният офис участват активно в дейността на Европейските организации на промишлеността в областта на управлението на химикали, устойчивото развитие и др. Проектният офис осъществява мониторинг на разработването на Химическата стратегия за устойчивост /CSS/ и останалите елементи на Зеленият пакт на ЕС както и на приключването на пакета „Готови за 55“ /Fit for 55/ предложен от Европейската комисия през 2021 г..

Отговорности на Ръководството

В изпълнение на нормативните изисквания, Ръководството изготвя Доклад за дейността и Финансов отчет за всяка финансова година, даващ вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството за календарната година, отчитайки финансовите резултати от дейността и паричните потоци, в съответствие с приложимата счетоводна рамка.

Отговорността на Ръководството включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, осигуряваща изготвянето и достоверното представяне на финансовите отчети така, че да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали се дължат на измама или на грешка; извършване на подбор и прилагане на подходящи счетоводни политики; изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Ръководството потвърждава, че е действало съобразно своите отговорности и че финансовият отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз.

Ръководството също така потвърждава, че при изготвяне на настоящия Доклад за дейността е представило вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Дружеството за 2021 г., както и неговото състояние и основните рискове, пред които е изправено. Ръководството е съобразно за издаване Доклада за дейността и Финансовия отчет за 2021 година.

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ
НА „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД:

Ильшат М. Царафутдинов



КПМГ Одит ООД
бул. „България“ № 45/А
София 1404, България
+359 (2) 9697 300
bg-office@kpmg.com
kpmg.com/bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционерите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

Мнение

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 75 финансов отчет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2021 г. и за неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за

международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Обръщаме внимание на бележки 2(а) и 33 от финансовия отчет, в които се посочва несигурността по отношение на потенциалните преки и косвени ефекти върху дейността на Дружеството от международните санкции, наложени на Русия след започване на конфликта в Украйна. Както е посочено в бележка 2(а),

тези събития или условия, заедно с други въпроси, посочени в бележката, показват, че е налице съществена несигурност, която може да породи значително съмнение относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Нашето мнение не е променено по този въпрос.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това

да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за

счетоводството, и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето на този финансов отчет, който дава вярна и честна представа в съответствие с МСФО, приети от ЕС и за

такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат

съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната

база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени

пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.

- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството

- да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

КПМГ Одит ООД

Бул. „България“ № 45/А
София 1404, България

Мария Пенева
Управител

София, 31 март 2022 г.



Иван Андонов
Регистриран одитор,
отговорен за одита

