**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ**

**"Жасыл даму" акционерлік қоғамы**

# Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есеп айырысулар. Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылар өнімін өндіру көлемін талдау.

**Нұр-Сұлтан қ.**
**2022 ж.**

# Келісу парағы

«Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есеп айырысулар. Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылар өнімін өндіру көлемін талдау»

| № | Т.А.Ә. | Лауазымы | Қолы |
|---|---|---|---|
| 1 | Қабдолданов Нұржан Кеңесбайұлы | "Жасыл даму"АҚ Басқарма төрағасының орынбасары | |
| 2 | Ахметова Ботагоз Акмалиденовна | "Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің директоры | |
| 3 | Хамидуллина Асель Канатовна | "Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері | |
| 4 | Басенова Маржан Бактыбаевна | "Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері | |
| 5 | Тлепова Кумисай Анарбековна | "Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері | |

**Мазмұны**


| | |
|---|---|
| Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылардың электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемін талдау | 4 – 20 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы мұнай-газ саласындағы қызметтің квоталанатын қондырғыларының өнімін талдау | 21 – 55 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылардың мұнай және газ тасымалдау көлемдерін талдау | 56 – 66 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы тау-кен өндіру саласындағы қызметтің квоталанатын қондырғыларының өнімін өндіру көлемін талдау | 67 – 78 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсаттары үшін 2021 жылы металлургия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау | 79 – 89 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсаттары үшін 2021 жылы қызметтің химия саласындағы квоталанатын қондырғылар өнімін өндіру көлемін талдау | 90 – 95 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы өңдеуші өнеркәсіптің квоталанатын қондырғыларының өнімін өндіру көлемін талдау | 96 – 104 |
| Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есеп айырысулар | 105 -110 |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылардың электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемін талдау**

Қазақстанда электр энергиясын өндіруді әртүрлі меншік нысанындағы 190 электр станциясы жүзеге асырады. 01.01.2022 ж. жағдай бойынша Қазақстанның электр станцияларының жалпы белгіленген қуаты 23 957,3 МВт құрайды, қолда бар қуаты-19 004,0 МВт.

Электр станциялары ұлттық маңызы бар электр станцияларына, өнеркәсіптік мақсаттағы электр станцияларына және өңірлік мақсаттағы электр станцияларына бөлінеді.

Ұлттық маңызы бар электр станцияларына Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында тұтынушыларға электр энергиясын өндіруді және сатуды қамтамасыз ететін ірі жылу электр станциялары жатады:

- Б. Ғ. Нұржанов атындағы" Екібастұз ГРЭС-1 " ЖШС;
- "Екібастұз ГРЭС-2 станциясы АҚ;
- "ЕЭК" ЭС ERG, "Еуразиялық Топ" АҚ;
- ЖШС " Топар басты тарату энергостанциясы";
- Т.И. Батуров атындағы «Жамбыл ГРЭС» АҚ.

Ұлттық маңызы бар электр станциялары үшін отынның негізгі түрі көмір болып табылады.

"Екібастұз ГРЭС-1" ЖШС белгіленген қуаты 4000 МВт электр энергиясын өндіруді және бөлуді жүзеге асыратын конденсациялық үлгідегі жылу электр станциясын болып табылады. Станцияның негізгі отыны Екібастұз кен орындарының тас көмірі болып табылады.

Бүгінгі таңда сегіз энергия блогының бесеуі тұрақты жұмыс істейді және 2500 МВт өндіре алады. Станцияда өндірілген электр энергиясының шамамен 20% - ы Ресейге жеткізіледі, қалған бөлігі Қазақстанның энергетикалық нарығында бөлінеді.[1]

Екібастұз ГРЭС - 1 электр энергиясын өндіру жыл сайын артып келеді. 2021 жылы электр энергиясын өндіру 22 788 389,76 МВт-сағатты құрады, 2017-2019 жж. орташа өндіру-17 406 680,29 МВт-сағатты құрады.

Екібастұз ГРЭС-2-Қазақстан Республикасы Павлодар облысы Екібастұз қаласындағы Екібастұз ГРЭС-1-ден кейінгі екінші жылу электр станциясы. Екібастұз ГРЭС-2 станциясы " АҚ белгіленген қуаты 1000 МВт. [2]

Екібастұз ГРЭС-2 станциясының электр энергиясын өндіруі 2021 жылы 6 433 360 МВт-сағатты құрайды, бұл 2017 -2019 жылдары өндірілгенге

[1] https://www.samruk-energy.kz/ru/company/group-of-companies/too-ekibastuzskaya-gres-1

[2] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AD%D0%BA%D0%B8%D0%B1%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%83%D0%B7%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%93%D0%A0%D0%AD%D0%A1-2

қарағанда 21,69% - ға жоғары, сондай-ақ станция жылу энергиясын өндіреді: 2021 жылы 76 177 Гкал және 2017 – 2019 жылдары 75 980,667 Гкал.

"Топар басты таратушы энергостанциясы" ЖШС "Қазақмыс "корпорациясы"ЖШС құрамына кіреді. ГРЭС электр қуаты 743 МВт құрайды, жылу қуаты – 300 Гкал/сағ.[3]

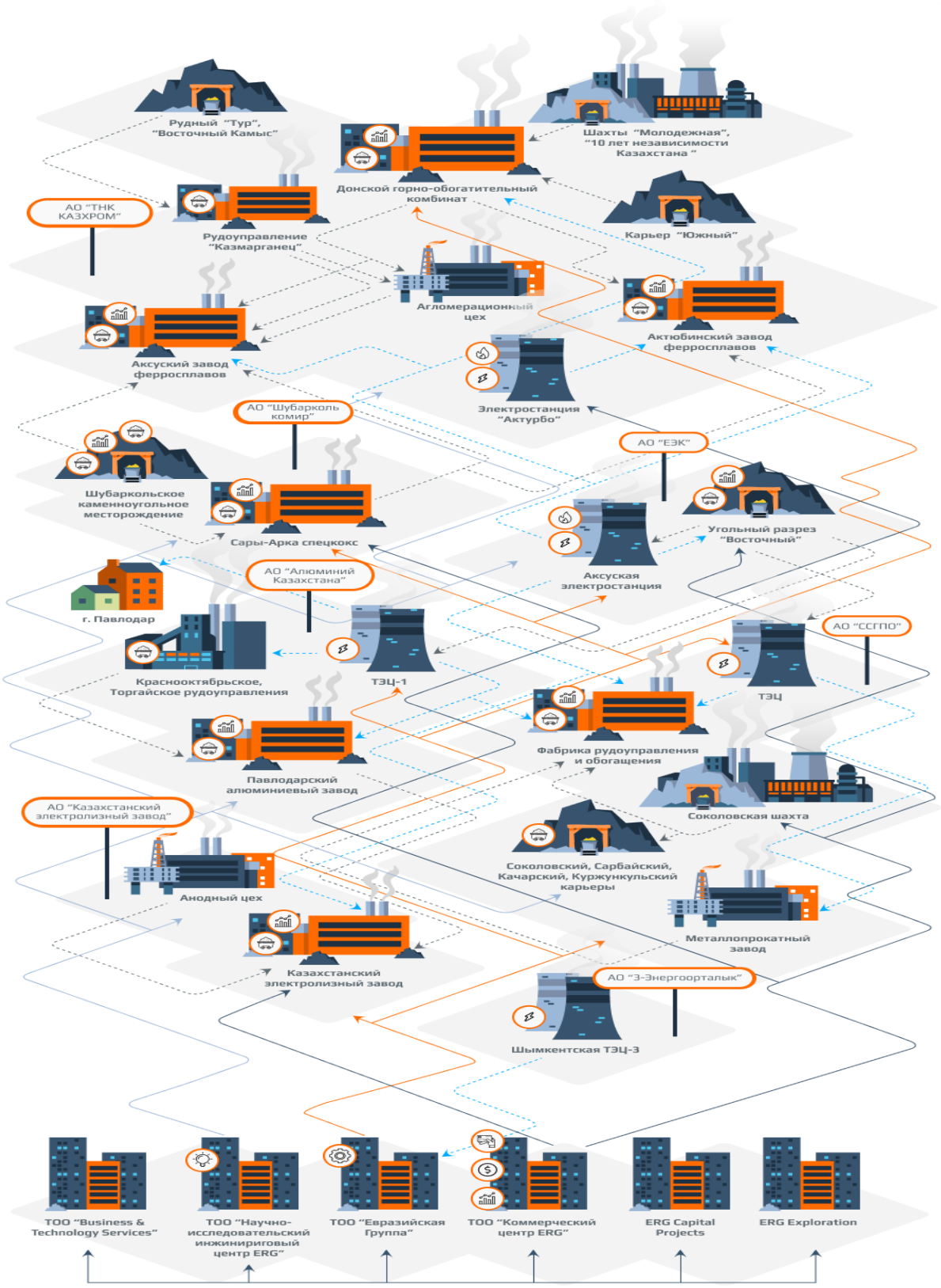
ГРЭС электр энергиясын өндіру 2021 жылы 4 277 590,26 МВТ-сағатты құрады және 2017 – 2019 жж. салыстырғанда 3,85% - ға төмендеді, алайда 2021 жылы жылу энергиясын өндіру 11,20% - ға өсті және 667 240 Гкал құрады.

Жамбыл ГРЭС-і Қазақстанның оңтүстігіндегі энергетикалық базаның негізі болып табылады. Бұл республикадағы блоктық типтегі алғашқы электр станциясы, аймақтағы ең қуатты электр станцияларының бірі. " Т.И.Батурова атындағы ЖГРЭС"-тің негізгі қызмет түрі электр және жылу энергиясын өндіру, беру, тарату және сату болып табылады.[4]

Жамбыл ГРЭС-өндірісте газ және мазут сияқты отынның басқа түрлерін пайдаланатын ұлттық маңызы бар аздаған станциялардың бірі. ЖГРЭС 2021 жылы электр және жылу энергиясын өндіру көлемін тиісінше 3,13% - ға және 8,85% - ға ұлғайтты.

Еуразиялық Топ Қазақстан Республикасының аумағында ERG-дің мынадай өндірістік активтерін басқаруды жүзеге асырады: Қазхром ТҰК, Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі (ССТКБӨБ), Қазақстан алюминийі, Қазақстан электролиз зауыты( ҚЭЗ), Еуроазиялық энергетикалық корпорация (ЕЭК), Шұбаркөл Көмір, "ТрансКом" ЖШС, "3-Энергоорталық" және ERG Service - жиынтығында Қазақстан экономикасына елеулі үлес қосатын елдің ірі кәсіпорындары болып табылады.[5]

[3] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/
[4] http://www.zhgres.kz/about-us/
[5] https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii




1. Сурет. Еуразиялық Топ кәсіпорындарының өндірістік қызметінің толық циклі

*Дереккөз:* [https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii/struktura-evraziyskoy-gruppy-2](https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii/struktura-evraziyskoy-gruppy-2)

Электр станциялары электр энергиясын өндіруді орта есеппен 23,79%-ға арттырды. «3-Энергоорталық» АҚ-да электр энергиясын өндірудегі ең үлкен өсім. 2021 жылы "3 – Энергоорталық" АҚ жылу электр орталығы-3 электр энергиясын өндіру 839 352,2 МВт-сағ, 2017-2019 жж. орташа мәні-450 642,6 МВт-сағатты құрады. Ұлттық маңызы бар станция мәртебесі бар бір ғана кәсіпорында электр энергиясын өндіру 2021 жылы 2017-2019 жылдардағы орташа мәнмен салыстырғанда төмендеді. (*2 Сурет*).

2. Сурет.

*Дереккөз: Квота субъектілерінің деректері*

Ұлттық маңызы бар электр станциялары 2021 жылы жылу энергиясын өндіруді орташа есеппен 3,63% - ға арттырды. "Еуразиялық энергетикалық корпорация" АҚ "Восточный" қимасындағы қазандықтың өзінде ғана 2021 жылы жылу энергиясын өндіру төмендеді және 2017-2019 жж. орташа мәні 31 423,2 Гкал-мен салыстырғанда 29 364 Гкал құрады. (*3 Сурет*).

3. Сурет.

*Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері*

Сондай-ақ, "Еуроазиялық энергетикалық корпорация" АҚ "Восточный" қимасында көмір өндіру жүргізілуде. 3-суреттен көріп отырғаныңыздай, 2021 жылы көмір өндірісі 2017-2019 жылдардағы орташа өндіріспен салыстырғанда 2,13% – ға артты.

4. Сурет

*Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері*

Өнеркәсіптік маңызы бар электр станцияларына ірі өнеркәсіптік кәсіпорындар мен жақын орналасқан елді мекендерді электрмен жылумен жабдықтау үшін қызмет ететін электр және жылу энергиясын аралас өндіретін ЖЭО жатады:

- ЖЭО-3 "Қараганды Энергоорталық"ЖШС;
- ЖЭО ПВС, ЖЭО-2 "Арселор Миттал Теміртау"АҚ;
- ERG-дің "ССГПО" АҚ ЭО, "Еуразиялық Топ";
- Балқаш ЖЭО, "Kazakhmys energy"ЖШС Жезқазған ЖЭО;
- ERG-дің "Қазақстан алюминийі" АҚ-ның 1-ЖЭО, "Еуразиялық Топ" және басқалары.

Өңірлік маңызы бар электр станциялары - бұл өңірлік электр желілік компаниялар мен энергия беруші ұйымдардың желілері арқылы электр энергиясын өткізуді, сондай-ақ жақын орналасқан қалаларды жылумен жабдықтауды жүзеге асыратын аумақтармен интеграцияланған ЖЭО.[6]

Жүйелік оператордың деректері бойынша ҚР Электр станциялары 2021 жылғы қаңтар-желтоқсанда 114 447,9 млн. кВт-сағ электр энергиясын өндірді, бұл 2020 жылғы ұқсас кезеңнен 5,8% - ға артық.

2021 жылғы қаңтар-желтоқсанда 2020 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда Ақмола, Жамбыл, Қызылорда және Түркістан облыстарында электр энергиясын өндіру (өсім 15% және одан жоғары) айтарлықтай өсті. Сонымен қатар, электр энергиясын өндірудің төмендеуі Ақтөбе, Алматы, Шығыс Қазақстан, Қарағанды, Қостанай, Солтүстік Қазақстан облыстарында байқалды. [7]

39 квоталанған Электр энергетикасы қондырғылары тек жылу энергиясын өндіреді. Осы қондырғылар жалпы 2021 жылы 9 989 109,07 Гкал жылу энергиясын өндірді, 2017 – 2019 жылдары жылудың орташа жылдық өндірісі 9 185 229,23 Гкал құрады. Осылайша, 2021 жылы жылу энергиясын өндіру орташа есеппен 8,12% - ға ұлғайды. Бұл ретте 43 қондырғының 12-інде 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2021 жылы жылу энергиясын өндірудің төмендегені байқалады. (*1 Кесте*).

[6] https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/elektroenergetika-kazakhstana/

[7] Анализ рынка электроэнергии и угля Казахстана январь-декабрь 2021 года АО «Самрук-Энерго» Департамент «развитие рынка», Otchet_ARE_yanvar_dekabr_2021_rus.docx (live.com)

1 Кесте. Жылу энергиясын өндіретін қондырғылар

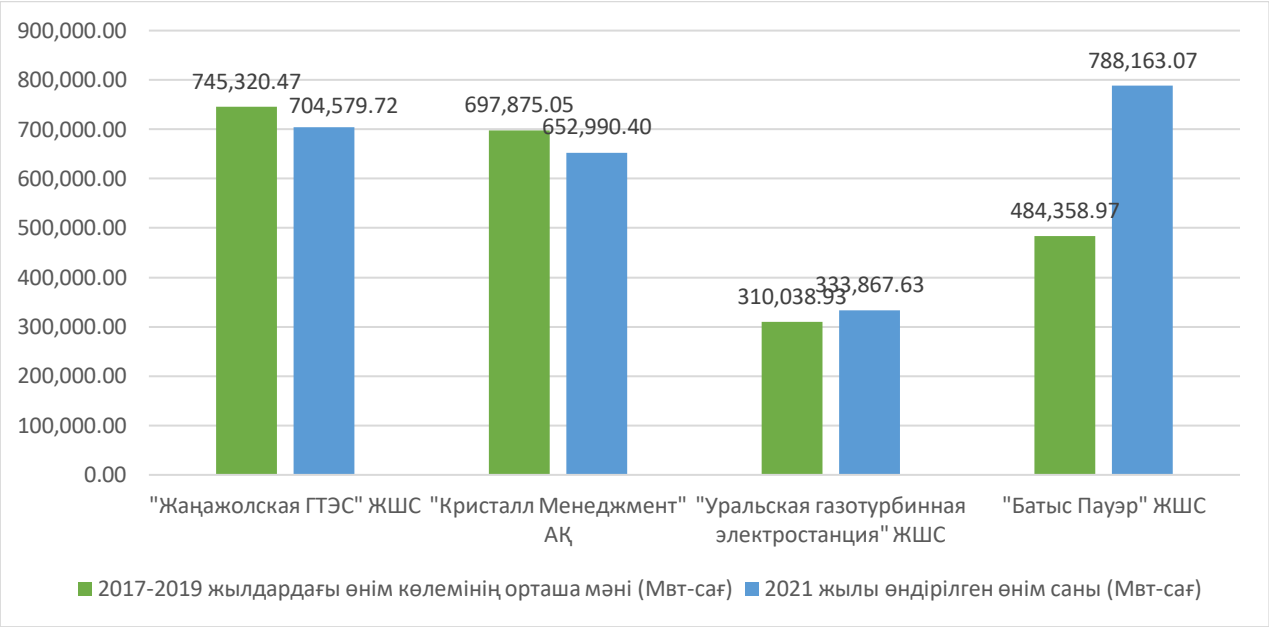
| № | Ұйымның атауы | Қондырғының атауы | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні (Гкал) | 2021 жылы өндірілген өнім саны (Гкал) | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | % өзгерістер |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғантеплосервис" ШЖҚ КМК** | «Басқуат» қазандығы | 498 132,33 | 559 145,00 | 61 012,67 | 12,25 |
| 2 | | №1 қазандық | 56 586,33 | 49 756,00 | -6 830,33 | -12,07 |
| 3 | | №2 қазандық | 37 802,67 | 43 763,20 | 5 960,53 | 15.77 |
| 4 | | №3 қазандық | 38 874,00 | 45 163,60 | 6 289,60 | 16,18 |
| 5 | | №4 қазандық | 41 882,67 | 37 516,80 | -4 365,87 | -10,42 |
| 6 | **«Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» мемлекеттік мекемесінің «Теплокоммунэнерго» ШЖҚ МКК** | Теплоэлектроцентраль – 1 | 508 936,47 | 585 370,10 | 76 433,63 | 15,02 |
| 7 | | «Орталық» қазандығы | 195 287,50 | 190 170,70 | -5 116,80 | -2,62 |
| 8 | | Аудандық қазандық – 1 | 176 300,80 | 220 053,20 | 43 752,40 | 24,82 |
| 9 | | «Ғаббасов» қазандығы | 80 495,17 | 83 026,90 | 2 531,73 | 3,15 |
| 10 | | "103, 103 А квартал" қазандығы | 101 193,37 | 112 155,90 | 10 962,53 | 10,83 |
| 11 | | Аудандық қазандық – 3 | 44 280,70 | 79 171,20 | 34 890,50 | 78,79 |
| 12 | | «35 квартал» қазандығы | 40 495,30 | 44 861,30 | 4 366,00 | 10,78 |
| 13 | | «Пархоменко» қазандығы | 53 472,67 | 67 696,60 | 14 223,93 | 26,60 |
| 14 | **Алтай ауданы әкімдігінің «Тепловодоцентрал» КММ** | Алтай қаласындағы аудандық қазандық | 303 088,00 | 295 027,60 | -8 060,40 | -2,66 |
| 15 | | Жаңа-Бұқтырма е.м. қазандық | 70 545,00 | 67 518,25 | -3 026,75 | -4,29 |
| 16 | | Серебрянск | 44 427,33 | 44 691,42 | 264,09 | 0,59 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | қаласының қазандығы | | | | |
| 17 | **«ПРОМТЕПЛО» ЖШС** | № 1 өндірістік қазандық | 159 108,33 | 157 240,00 | -1 868,33 | -1,17 |
| 18 | **«Өскемен жылу желілері» АҚ** | №2 қазандық | 176 882,92 | 261 806,00 | 84 923,08 | 48,01 |
| 19 | | №3 қазандық | 45 768,50 | 47 405,00 | 1 636,50 | 3,58 |
| 20 | **«Айтас-энерго» ЖШС** | Айтас-энерго | 140 400,00 | 143 816,00 | 3 416,00 | 2,43 |
| 21 | **Глубокое ауданы әкімдігінің Глубокое ауылы «Теплоэнергия» РМК бойынша МКК** | Глубокое е.м. қазандық | 60 050,00 | 61 767,00 | 1 717,00 | 2,86 |
| 22 | **"Kazakhmys Distribution" ЖШС** | №1 жылу станциясы | 550 176,83 | 522 887,99 | -27 288,83 | -4,96 |
| 23 | | №2 жылу станциясы | 271 765,00 | 352 801,74 | 81 036,74 | 29,82 |
| 24 | **"Востокэнерго" ЖШС** | Белоусовска энергоцехы Белоусовка е.м. | 93 940,54 | 65 936,41 | -28 004,13 | -29,81 |
| 25 | | Усть-Таловка е.м. Усть-Таловск электр станциясы | 186 451,25 | 214 869,73 | 28 418,48 | 15,24 |
| 26 | | Жезкент е.м. Жезкент энергоцехы | 199 383,01 | 198 438,30 | -944,71 | -0,47 |
| 27 | **"КОТЕЛЬНАЯ АСИ" ЖШС** | Қазандық | 110 722,20 | 117 480,00 | 6 757,80 | 6,10 |
| 28 | **"Алматытеплокоммунэнерго" ЖШС** | «Орбита» аймақтық қазандығы | 517 871,30 | 672 014,99 | 154 143,69 | 29,76 |
| 29 | | Оңтүстік аудандық қазандық | 390 429,65 | 336 469,74 | -53 959,91 | -13,82 |
| 30 | | Оңтүстік-Шығыс аудандық қазандық | 317 472,40 | 365 333,24 | 47 860,84 | 15,08 |
| 31 | | Солтүстік-Шығыс аудандық қазандық | 181 644,24 | 217 153,26 | 35 509,02 | 19,55 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 32 | | «Ақкент» қазандығы | 134 563,88 | 178 981,58 | 44 417,70 | 33,01 |
| 33 | **Лисаков қаласы әкімдігінің «Лисаковскгоркоммунэнерго» өндірістік-шаруашылық бірлестігі» МКК** | Су ысытқыш қазандығы | 317 208,22 | 370 608,70 | 53 400,48 | 16,83 |
| 34 | **Жаңаөзен қаласы әкімдігінің «Өзен Жылу» ШЖҚ МКК** | Орталық қазандық | 255 950,00 | 176 470,32 | -79 479,68 | -31,05 |
| 35 | **«Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесінің «Жітіқаракоммунэнерго» МКК** | Орталық қалалық қазандық | 208 088,07 | 217 288,40 | 9 200,33 | 4,42 |
| 36 | **Приозерск қаласы әкімдігінің жанындағы «Тұрғын үй-коммуналдық реформа бөлімі» КМК** | №1 қазандық | 73 898,67 | 74 599,00 | 700,33 | 0,95 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 37 | **Жамбыл облысы Сарысу ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің «Жаңатас-Су-Жылу» ШЖҚ КМК** | " Жаңатас-Су-Жылу» орталық қалалық қазандығы | 80 723,52 | 88 201,00 | 7 477,48 | 9,26 |
| 38 | **"Aqtobe su-energy group" АҚ (бұрын - "Трансэнерго" АҚ)** | «Ақтөбе сити» қазандығы | 95 280,67 | 62 220,00 | -33 060,67 | -34,70 |
| 39 | **"Құрылысмет" ЖШС** | Тау-кен және көлік техникасы н жөндеу бойынша №1 өндіріс (қазандық) | 49 637,67 | 51 255,00 | 1 617,33 | 3,26 |
| 40 | **«Көкшетау жылу» ШЖҚ МКК** | № 2 аудандық қазандық | 1 009 365,73 | 1 130 567,9 | 121 202,17 | 12,01 |
| 41 | **«Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі Қостанай қаласы әкімдігінің «Қостанай жылу-энергетика компаниясы» мемлекеттік қазыналық кәсіпорны** | № 1 алаң – Қостанай ЖЭО | 660 532,67 | 704 460,00 | 43 927,33 | 6,65 |
| 42 | | № 2 Алаң - № 2 Қазандық | 229 209,33 | 261 111,00 | 31 901,67 | 13,92 |
| 43 | | № 3 Алаң - № 3 Қазандық | 376 904,33 | 412 839,00 | 35 934,67 | 9,53 |

Тек электр энергиясын өндіретін кәсіпорындар 2021 жылы орта есеппен 2017-2019 жылдарға қарағанда электр энергиясын 14,63% – ға артық өндіре бастады. (*5 Сурет*).




5. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Ірі өнеркәсіптік кәсіпорындар мен жақын маңдағы елді мекендерді электрмен жабдықтауға қызмет ететін электр және жылу энергиясын аралас өндіретін электр станциялары көмірді отын ретінде пайдаланады. Осы электр станцияларының ішінде орта есеппен электр энергиясын өндірудің 4,72% - ға төмендеуі және жылу энергиясын өндірудің 5,12% - ға ұлғаюы байқалады.

2021 жылы жылу және электр энергиясын өндіру көлемінің ең үлкен ұлғаюы" Астана-Энергия " АҚ жылу энергия орталығы-1-де орын алады. 2017 - 2019 жылдары ЖЭО – 1 электр энергиясының орташа өндірілуі 70 007,116 МВт-сағ, жылу энергиясы – 1 183 853,967 Гкал құрайды. 2021 жылы ЖЭО-1 113 351,916 МВт-сағ, 1 841 855,3 Гкал өндірді.

Жылу энергиясын өндірудің ең көп төмендеуі "Kazakhmys Energy" ЖШС Балқаш жылу электр орталығында байқалады, 2017 – 2019 жж. және 2021 жылғы жылу энергиясының орташа өндірісі арасындағы айырмашылық 625 660 Гкал.

"Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі" ЖБТ 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіруді 26 573,190 МВт-тан 2021 жылы 3 428,014 МВт-қа дейін төмендетті, бұл 87,10% құрады.

2 Кесте. Электр және жылу энергиясын аралас өндіретін электр станциялары

| **Ұйымның атауы** | **Қондырғының атауы** | **Өнім** | **% өзгерістер** |
|---|---|---|---|
| **"Kazakhmys Energy" ЖШС** | Жезқазған теплоэлектроцентраль | Электр энергиясы (көмір) | -6,53 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -1,16 |
| | Балқаш теплоэлектроцентраль | Электр энергиясы (көмір) | -1,72 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -43,59 |
| **ТОО "Караганда Энергоцентр"** | Қарағанды Теплоэлектроцентраль - 1 | Электр энергиясы (көмір) | 4,22 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 5,22 |
| | Қарағанды Теплоэлектроцентраль - 3 | Электр энергиясы (көмір) | -0,82 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 7,92 |
| **"Астана-Энергия" АҚ** | Теплоэнергоцентраль - 1 | Электр энергиясы (көмір) | 61,91 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 55,58 |
| | Теплоэнергоцентраль - 2 | Электр энергиясы (көмір) | 16,77 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 16,31 |
| **"Алматы Электр Станциялары" АҚ** | Теплоэлектроцентраль - 1 | Электр энергиясы (басқалары) | 16,57 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 14,45 |
| | Теплоэлектроцентраль - 2 | Электр энергиясы (көмір) | -7,37 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 2,50 |
| | Теплоэлектроцентраль - 3 | Электр энергиясы (көмір) | 0,48 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 1,03 |
| | Батыс жылу кешені | Жылу энергиясы (басқалары | -1,42 |
| **"ПАВЛОДАРЭНЕРГО " АҚ** | ЖЭО-2 | Электр энергиясы (көмір) | -22,10 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -12,46 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | ЖЭО-2 | Электр энергиясы (көмір) | -4,27 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 0,63 |
| **"Экибастузтеплоэнерго" ЖШС** | ЭТЭЦ | Электр энергиясы (көмір) | -9,20 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 5,04 |
| **"СЕВКАЗЭНЕРГО" АҚ** | Петропавловск теплоэлектроцентралі - 2 | Электр энергиясы (көмір) | -18,18 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 5,71 |
| **ЖШС "Усть-Каменогорская ЖЭО"** | Усть-Каменогорск теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (көмір) | 13,21 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 0,57 |
| **"Степногорск ЖЭО"ЖШС** | Степногорск теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (көмір) | -1,67 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 1,59 |
| **"Риддер ЖЭО"АҚ** | Риддер теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (көмір) | -69,59 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -30,10 |
| **"Bassel Group LLS" ЖШС** | Bassel Group LLS | Электр энергиясы (көмір) | -16,60 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -8,45 |
| **"Согра ЖЭО"ЖШС** | Согринск теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (көмір) | 10,22 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -9,33 |
| **"Текелі энергокешені"ЖШС** | Текелі энергокомплексі | Электр энергиясы (көмір) | -8,05 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | -2,66 |
| **"Шахтинсктеплоэнерго" ЖШС** | Қазандық цехы | Электр энергиясы (көмір) | -25,33 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 18,07 |
| **"Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнеркәсіп" ЖШС** | № 1 Теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (басқалары) | -15,95 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | -12,94 |
| | №2 Теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (басқалары) | -4,75 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 19,10 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Жылу электр станциясы | Электр энергиясы (басқалары) | -3,89 |
| **"Атырау ЖЭО"АҚ** | Атырау Теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (басқалары) | -16,33 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 15,35 |
| **"Ақтөбе ЖЭО"АҚ** | 1 Қондырғы теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (басқалары) | -8,67 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 23,58 |
| **"Жайықжылуқуат" АҚ** | Теплоэлектроцентраль | Электр энергиясы (басқалары) | 5,73 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 15,62 |
| **"Таразэнергоцентр"АҚ** | 4- Теплоэлектроцентралі | Электр энергиясы (басқалары) | 11,20 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 20,87 |
| | Аудандық қазандық – 4 | Жылу энергиясы (басқалары) | 18,89 |
| **Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының "Қызылорда Жылу электр орталығы" ШЖҚ МКК** | Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты | Электр энергиясы (басқалары) | -2,41 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 3,37 |
| | Когенерация станциясы газтурбиналық электр станциясы, № 1, 2, 3 газтурбиналық қондырғы | Электр энергиясы (басқалары) | 39,48 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 33,46 |
| | Оңтүстік қазандық станциясы, бу қазандары № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | Жылу энергиясы (басқалары) | 6,83 |
| **"Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі" МУК** | Жылу электр станциясы | Электр энергиясы (басқалары) | -87,10 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | -9,16 |
| **"Тараз қант зауыты" ЖШС** | Тараз қант зауытының жылу электр орталығы | Электр энергиясы (басқалары) | 4,55 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 8,69 |

6. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

7.Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

8. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

9. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Жоғарыда келтірілген графиктерден (6-9-суреттер) көріп отырғанымыздай, өндірілген өнім санындағы ең үлкен өзгеріс жылу энергиясын (отынның басқа түрлерімен) өндіру кезінде байқалады. Бұл ретте электр энергиясын (отынның басқа түрлерін) өндіру кезінде ең аз өзгеріс байқалады.

Кесте 3. Электр энергетикасы секторы бойынша өндірілген өнімнің жалпы саны

| Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы |
|---|---|---|---|
| Электр энергиясы (көмір) | 66 948 226,24 | 73 304 207,57 | 6 355 981,33 |
| Жылу энергиясы (көмір) | 33 848 269,61 | 35 580 675,33 | 1 732 405,72 |
| Электр энергиясы (басқалары) | 13 852 268,42 | 13 937 913,33 | 85 644,91 |
| Жылу энергиясы (басқалары) | 15 240 934,14 | 17 100 554,54 | 1 859 620,40 |

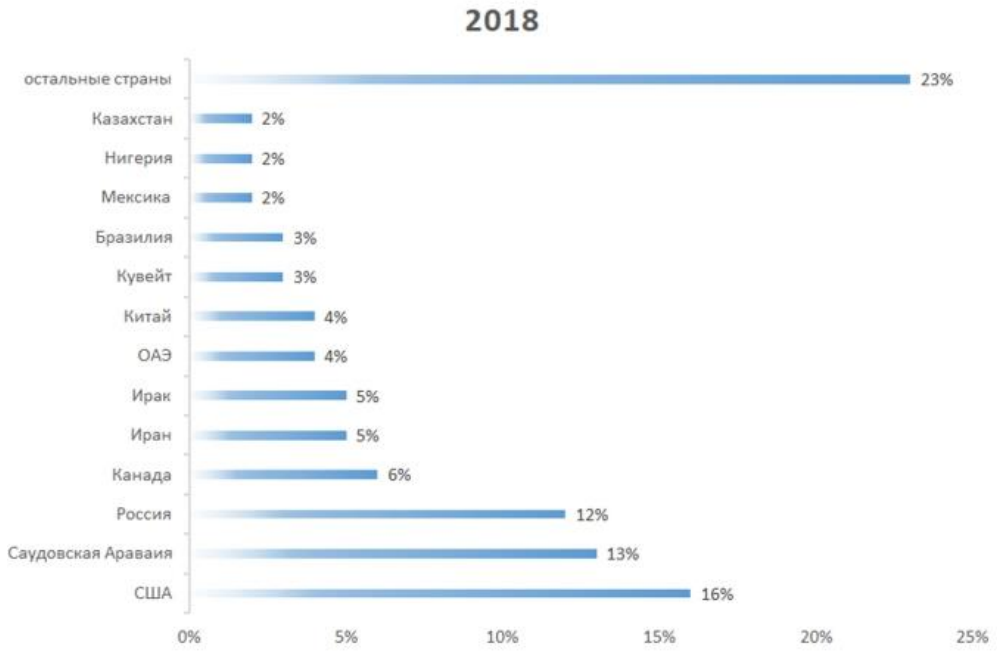
Жоғарыда келтірілген ақпаратқа сүйене отырып, жылу және электр энергиясын өндіретін кәсіпорындардың көпшілігі қолданыстағы қондырғылардың қуатын арттыру арқылы өндірісті ұлғайтады деп қорытынды жасауға болады (*3 Кесте*).

**Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы мұнай-газ саласындағы қызметтің квоталанатын қондырғыларының өнімін талдау**

**Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібін дамыту.**

Мұнай-газ саласы-Қазақстан экономикасының жетекші секторы. Мұнай-газ секторы елдің жалпы салық түсімдерінің едәуір бөлігін, сондай-ақ экспорттық кірістерді әкеледі және тікелей шетелдік инвестициялардың көп бөлігі үшін қызығушылық секторы болып табылады[8].

Қазақстан Республикасындағы мұнай және газ секторы экономиканың басты салаларының бірі болып табылады, өйткені өндіру көлемі аса үлкен сандарға ие. Қазақстан мұнай мен газды өндіру және экспорттау көлемі бойынша халықаралық нарықта озық орындардың бірін иеленеді. 2012 жылы мұнай қоры бойынша әлемдік рейтингте Қазақстан 12-ші орында болды. Қазақстанда өндірілетін мұнай қоры 3,9 млрд. баррельді немесе жалпы әлемдік қордың 1,9% - ын құрайды.




10. Сурет. 2018 жылғы мұнайдың жалпы әлемдік қоры.

*Дереккөз:https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/*

Түрлі бағалаулар бойынша Қазақстандағы мұнай мен газдың жалпы қоры 11-12 млрд тоннаға бағаланады. Сонымен қатар, 1999-2018 жылдар аралығында қазақстандық мұнай мен газ конденсатының экспортының көлемі

[8] https://www.kmg.kz/uploads/reports/KMG_AR19_RU.pdf

47,1 миллионнан 69,8 миллион тоннаға дейін өсті..[9] Бұл ретте, 1997 жылдан 2019 жылға дейін еліміздегі мұнай мен газ конденсатын өндірудің тәуліктік көлемі 0,52 млн баррельден (әлемдік ұсыныстың 0,7%) 1,97 млн баррельге (әлемдік ұсыныстың 1,9%) өсті.[10].

Мұнай-газ саласы Қазақстанның жалпы ЖІӨ-нің шамамен 21% - ын (2018 жылы) алады. Шикі мұнай және табиғи газ өндіру секторы 2019 жылы ТШИ жалпы ағынының 50% - ын тартты. Шикі мұнай, табиғи газ және мұнай өнімдерінің экспорты экспорттық кірістерді 2019 жылы 64% деңгейінде қамтамасыз етеді.[11]

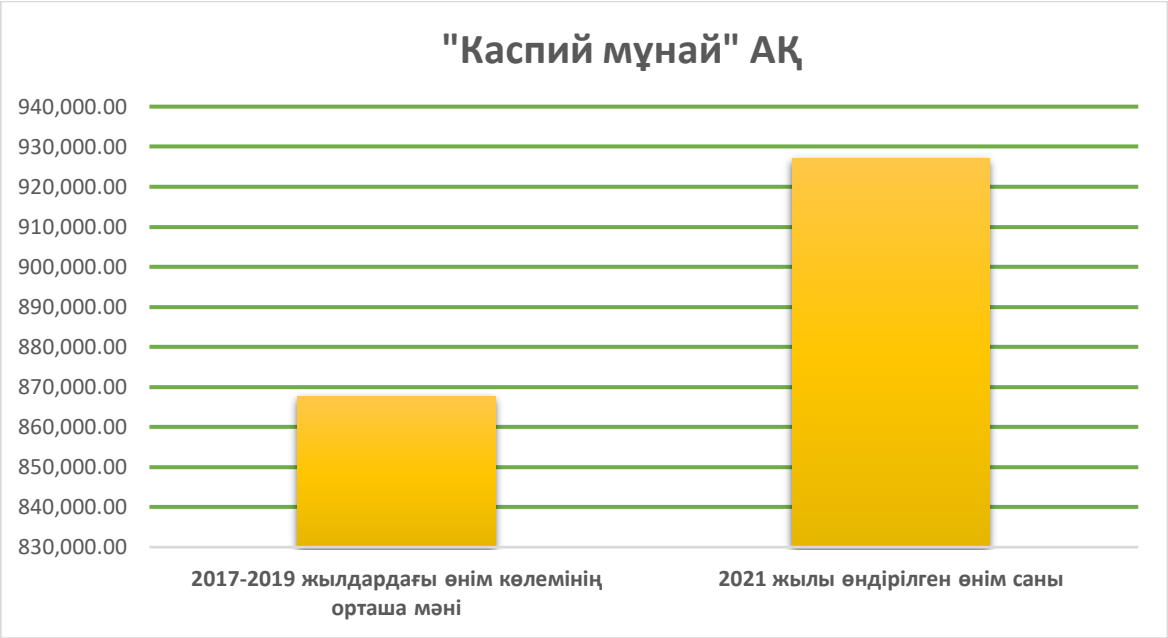
ҚР Энергетика министрлігінің мәліметінше, Қазақстанда мұнай өндірумен 97 кәсіпорын айналысады. 2018 жылы ТШО ірі мұнай өндіруші болды, NCOC екінші орында, КПО үшінші орында. [12]

**«Каспий нефть» АҚ**

"Каспий мұнай" АҚ 1997 жылы құрылды және Атырау облысындағы Айранкөл мұнай кен орнын игерумен айналысады. Компанияның 2021 жылғы түсімі 99 млрд теңгені құрады, оның ішінде таза пайда 28,56 млрд теңгені құрады. [13]

Ресми деректер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 867 599,1707 тоннаны, 2021 жылы – 927 082,91 тоннаны құрады. Жоғарыда көрсетілген сандар бойынша "Каспий мұнай" АҚ-да 2021 жылы 2017-2019 жж. салыстырғанда мұнай өндіру көлемі бүтін 7% - ға өскенін атап өтуге болады.

[9] https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/
[10] https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/
[11] https://www.kmg.kz/uploads/reports/KMG_AR19_RU.pdf
[12] https://petrocouncil.kz/kakoe-mesto-zanimaet-kazahstan-v-mirovom-rejtinge-dobychi-nefti/
[13] https://forbes.kz/ranking/object/897




11. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Қарақұдықмұнай" ЖШС**

"Қарақұдықмұнай" ЖШС мұнай кен орнын әзірлеумен және газды қайта өңдеумен, сондай-ақ мұнай өнімдерін өндірумен айналысады, ол Ақтау қаласында негізделеді.[14]

Кәсіпорынның деректері бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 412 753,01 тоннаны, ал 2021 жылы - 251 279,58 тоннаны құрады. Жоғарыда көрсетілген деректерді негізге ала отырып, 2021 жылы өнім көлемінің 39% - ға төмендегені туралы қорытынды жасауға болады.

[14] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Karakudukmunai_TOO__%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%BA%D1%83%D0%B4%D1%83%D0%BA%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607331.html

12. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

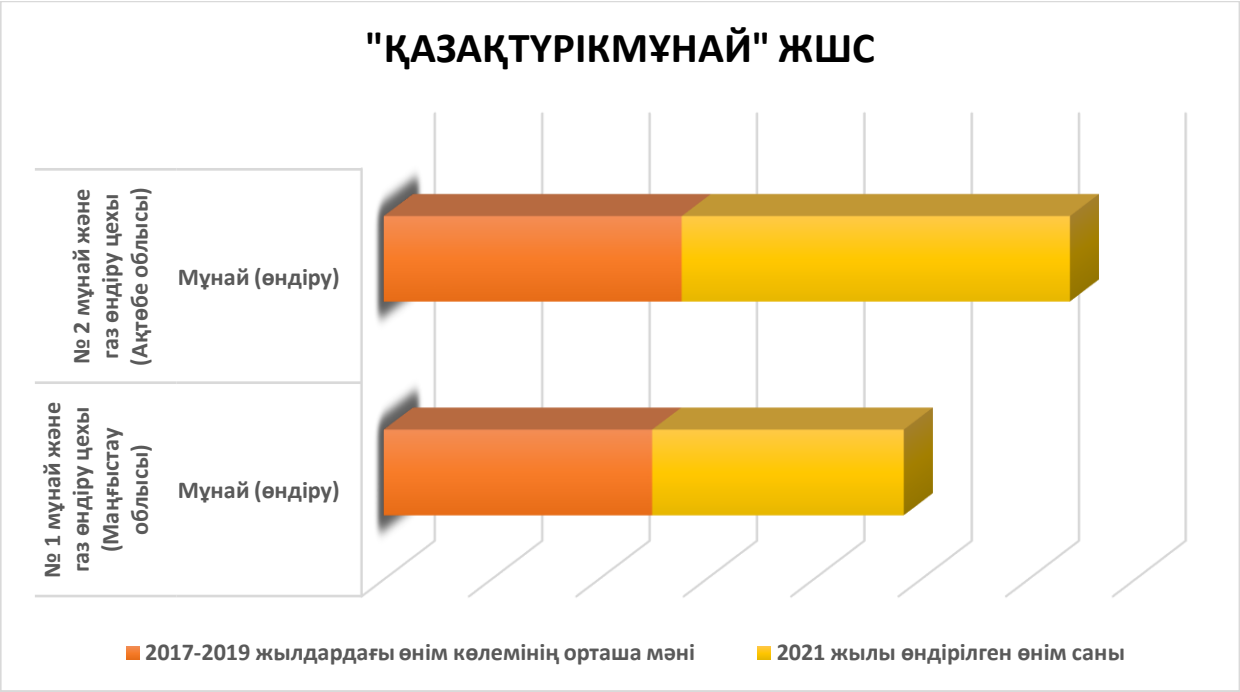
## «ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ» ЖШС

"ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ" ЖШС 1993 жылы құрылған және осы кезеңнен бастап 6 кен орнында өндірістік қызмет атқарады. [15]

Жедел деректер бойынша, Маңғыстау облысындағы № 1 цехта 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 249 986,40 тоннаны, ал 2021 жылы 234 251,40 тоннаны құрады. Осы мұнай және газ өндіру цехында 6% - ға төмендеу байқалады.

Сонымен қатар, Ақтөбе облысының № 2 цехында 2017-2019 жылдары мұнай және газ өндіру көлемі 277 519,87 тоннаны құрап, 2021 жылы өндіру көлемі 361 632,51 тоннаны құрап, 30% - ға өсті.

[15] https://www.kazakhturkmunay.kz/ru/company/




13. Сурет

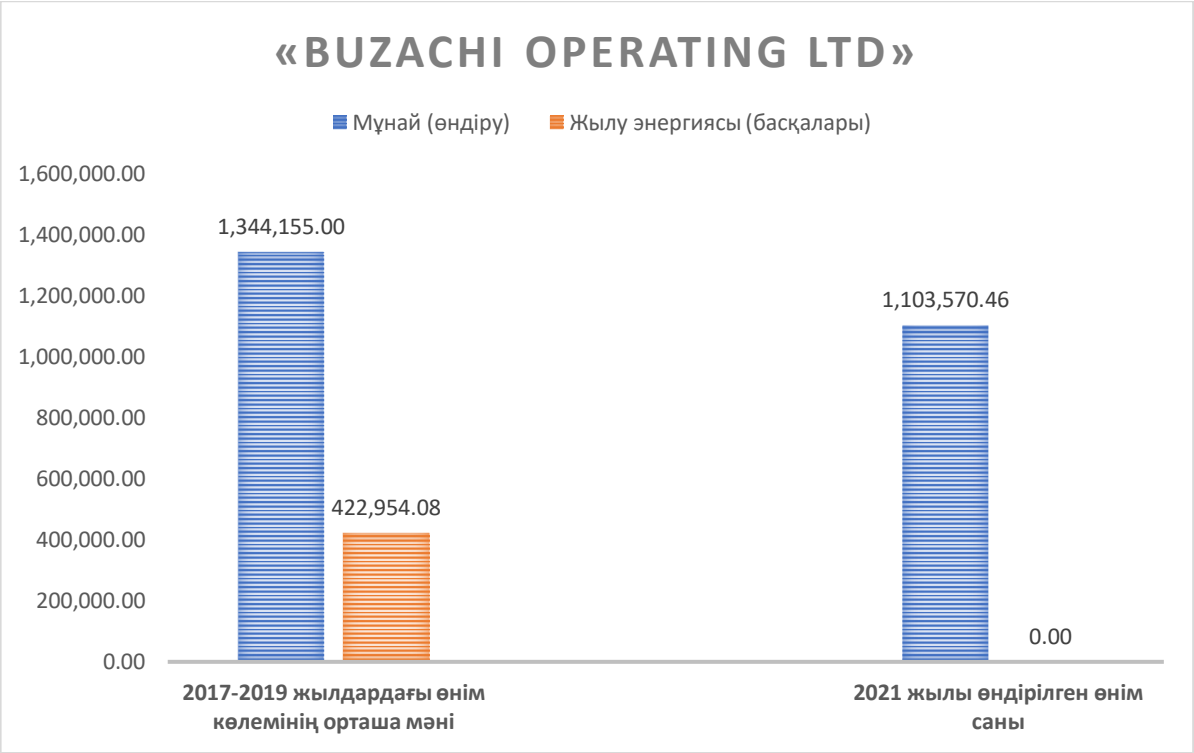
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**«Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) компаниясының филиалы**

Маңғыстау облысының аумағында Ақтау қаласынан солтүстікке қарай 250 км жерде орналасқан Солтүстік Бозашы кен орнын игеру үшін 2004 жылғы желтоқсанда құрылған операциялық компания. [16]

Жедел деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай және газ өндіру көлемі 1 344 155,00 тоннаны, ал 2021 жылы өндіру көлемі - 1 103 570,46 тоннаны құрады. Осы екі кезеңді салыстыра отырып, 18% - ға дейін құлдырау болғанын атап өтуге болады (төменде график берілген). 2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 422 954,08 тоннаны құрады, бірақ айта кету керек, 2021 жылы өндіріс көлемі бұл көрсеткіш болған жоқ, бұл 100% - ға төмендеді.

[16] https://ecokarta.kz/company/show/107




14. Сурет

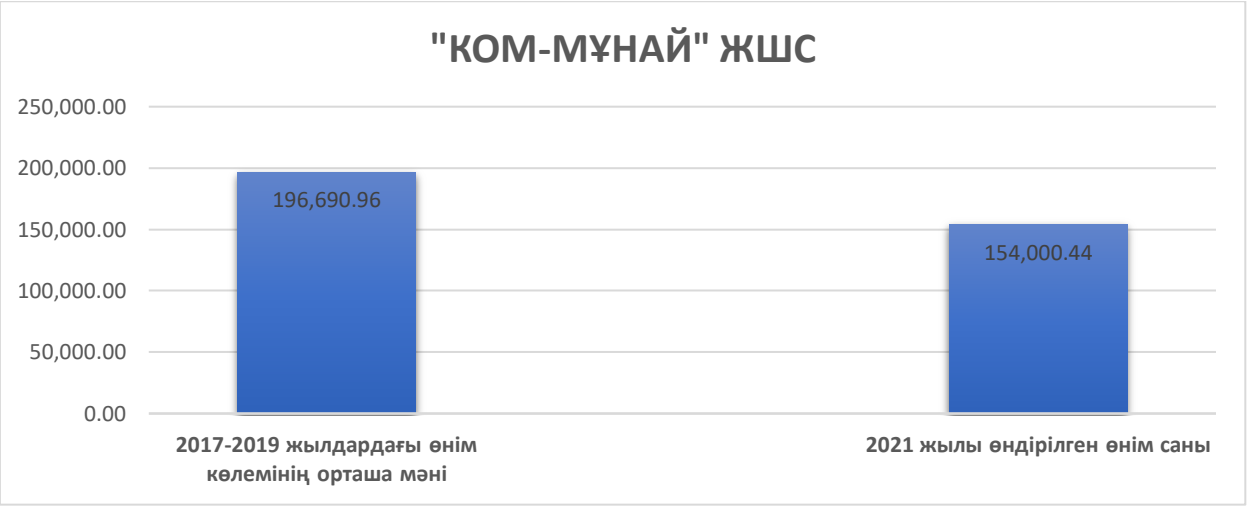
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "КОМ-МУНАЙ" ЖШС

Ком-Мунай ЖШС - бұл бас кеңсесі Ақтауда орналасқан мұнай және газ саласында жұмыс істейтін компания. Компания 2000 жылдың 20 қазанында құрылды.[17]

Жедел деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 196 690,96 тоннаны, ал 2021 жылы - 154 000,44 тоннаны құрады. Осы ресми деректер бойынша 2021 жылы өнім өндіру көлемі 22% - ға төмендегені анықталды.

[17] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kom-Munai_TOO__%D0%9A%D0%BE%D0%BC-%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607149.html




15. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" АҚ

«ПККР» АҚ – Қазақстан Республикасында тіркелген және Оңтүстік Торғай бассейніндегі Құмкөл (оңтүстік – шығыс бөлігі), Оңтүстік Құмкөл, Шығыс Құмкөл, Солтүстік Нұралы, Арысқұм, Қызылқия, Солтүстік-Батыс Қызылқия, Майбұлақ, Оңтүстік-Батыс Қарабұлақ мұнай кен орындары мен барлау блоктарын игеруді жүзеге асыратын мұнай өндіруші компания[18].

"ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз" АҚ - да 2017-2019 жылдар кезеңінде мұнай өндірудің орташа мәні 1 361 766,63 тоннаны, ал 2021 жылы-787 389,64 тоннаны құрады. 2021 жылы өндіріс көлемі екі есе азайды, дәлірек айтқанда 42 %.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 330 904,7 Гкал құрады, бірақ 2021 жылы өндіріс көлемі 392,396 Гкал құрады, төмендеу 100% құрады.

[18] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/

16. Сурет

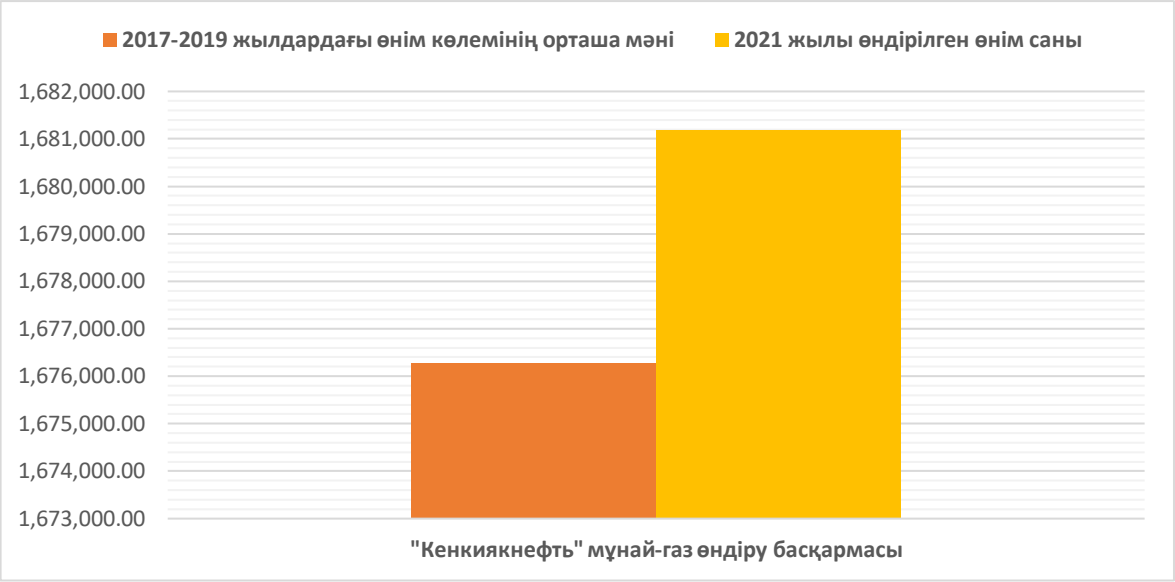
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "СНПС Актобемунайгаз" АҚ

Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысының жетекші өнеркәсіптік кәсіпорындарының бірі, еліміздің мұнай-газ кешені көшбасшыларының бірі болып табылады. Еңбек ұжымының саны - 6,3 мың адам. [19]

Жедел деректер бойынша, "Кеңқияқмұнай" мұнай - газ өндіру басқармасында мұнай өндірудің орташа көлемі 2017 жылдан бастап 2019 жылға дейін 1 676 276,50 тоннаны құрады, ал 2021 жылы-1 681 188,68 тонна; өсім болмашы болғандықтан, ол 0% - ды құрады. "Октябрьскнефть" екінші мұнай - газ өндіру басқармасы бойынша 2017-2019 жылдары - 7 305 348,84 тонна, 2021 жылы-5 224 660,53 тонна, мұнда керісінше 28% - ға төмендеді.

[19] http://www.cnpc-amg.kz/



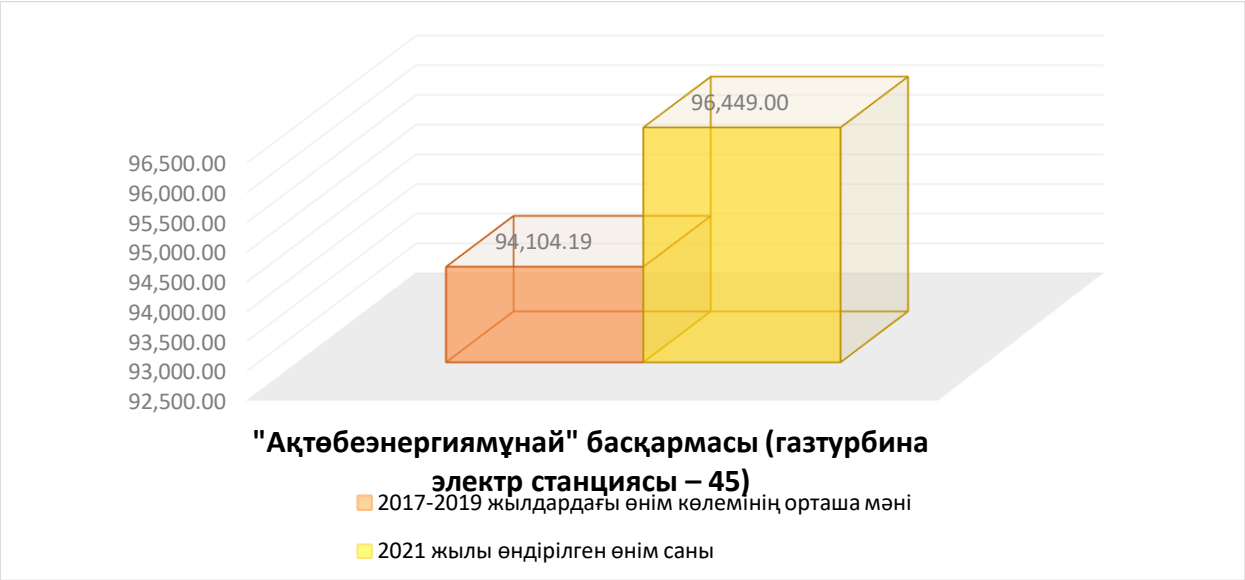

17. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

18. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

"Ақтөбеэнергонефть" басқармасында (газтурбиналық электр станциясы - 45) электр энергиясын өндіру көлемі бойынша 2017-2019 жылдары орташа мәні 94 104,187 Мвт-сағ құрады, бірақ 2021 жылы өндіріс көлемі 96 449 Мвт-сағ құрады, өсім бар болғаны 2% - ды құрады (төмендегі кестені көріңіз).

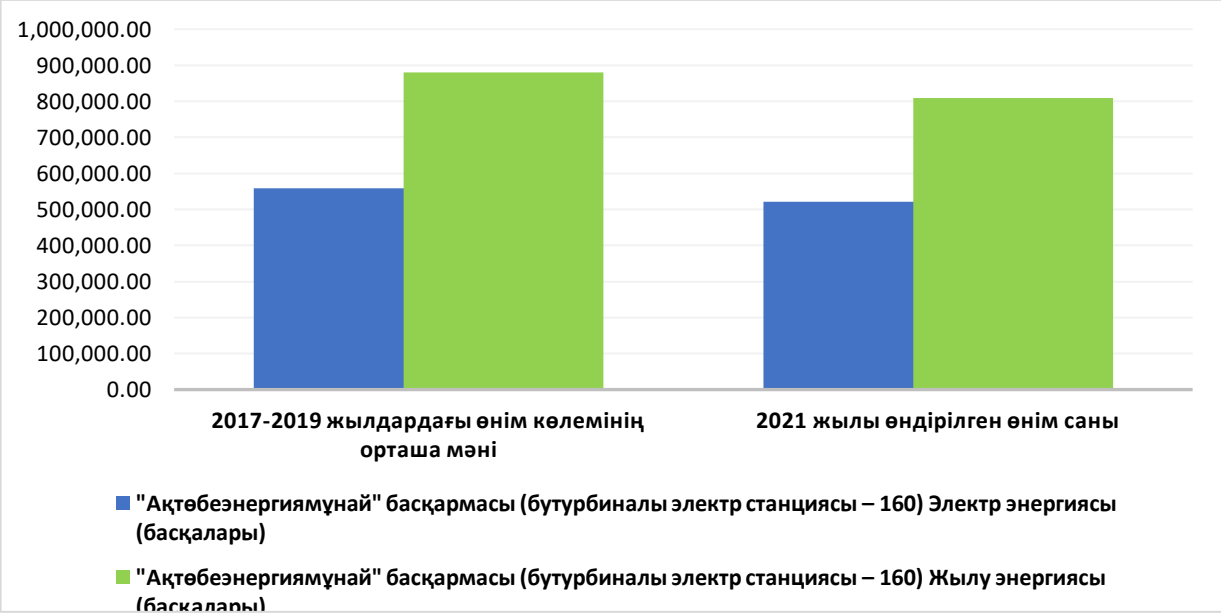



19. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

"Актобеэнергонефть" басқармасында электр энергиясын өндіру көлемі (бу турбиналық электр станциясы - 160) 2017-2019 жылдар кезеңінде 557 945,34 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы - 521 533,81 Мвт-сағатты құрады, оның үстіне 2021 жылы электр энергиясының көлемі 2017-2019 жж. салыстырғанда 7% - ға азайды.

2017 жылдан бастап 2019 жылға дейін жылу энергиясын өндіру көлемі 879 781,50 Гкал, ал 2021 жылы - 809 911 Гкал құрады. Сондай - ақ, "Актобеэнергонефть" (160-бу турбиналық электр станциясы) жылу энергиясы өнімінің өндіріс көлемі 8% - ға төмендеді.




20. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Эмбамунайгаз" АҚ**

«Эмбамунайгаз» АҚ - геологиялық барлауды, мұнай-газ кен орындарын игеруді, мұнай мен газды өндіру мен дайындауды жүзеге асыратын қазақстандық мұнай компаниясы. «Эмбамунайгаз» АҚ өндірілетін мұнайды экспортқа және ішкі нарыққа шығарады. "«Эмбамунайгаз» АҚ құрамына Атырау облысының 4 ауданы кіреді: "Жайықмұнайгаз", "Доссормұнайгаз", "Қайнармұнайгаз", "Жылыоймұнайгаз". [20]

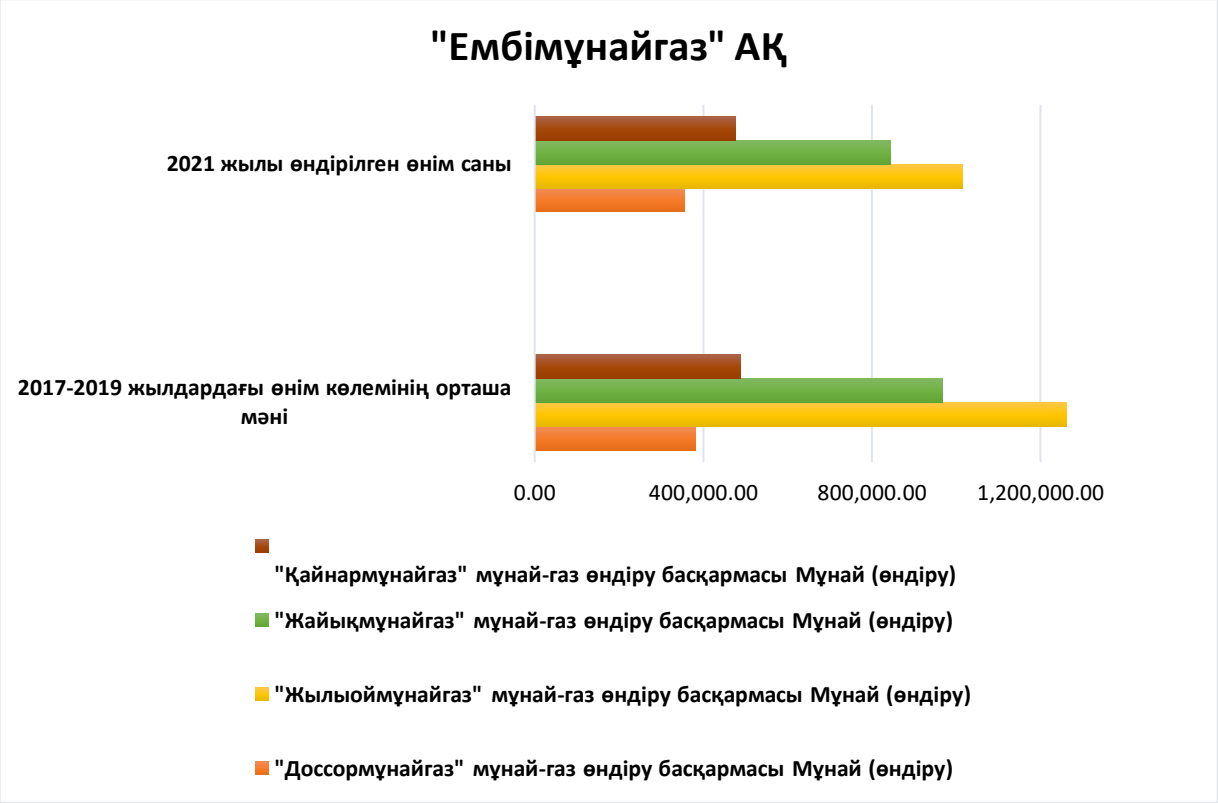
Ресми деректер бойынша, 2017 - 2019 жылдары "Доссормұнайгаз" мұнай-газ өндіру басқармасында өнім өндіру көлемі 382 231,77 тоннаны, ал 2021 жылы - 355 504,83 тоннаны құрады, өндірілген өнім саны 7 тоннаға азайды.

"Жылыоймұнайгаз" екінші мұнай-газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 1 262 763,26 тоннаны, ал 2021 жылы - 1 013 868,85 тоннаны құрады, азаюы 20 тоннаны құрады.

"Жайықмұнайгаз" үшінші мұнай - газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 967 927,29 тоннаны, 2021 жылы 844 944,08 тоннаны құрады. Пайыздық қатынаста көрсеткіш 13-ке азайды.

"Қайнармұнайгаз" төртінші мұнай-газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдарды 2021 жылмен салыстыра отырып, өнім өндіру көлемі 3% - ға төмендеді. 2017-2019 жылдары өнім көлемі 489 198,15 тоннаны құраса, 2021 жылы өнім көлемі 476 296,36 тоннаны құрады.

[20] https://emba.kz/rus/




21. Сурет

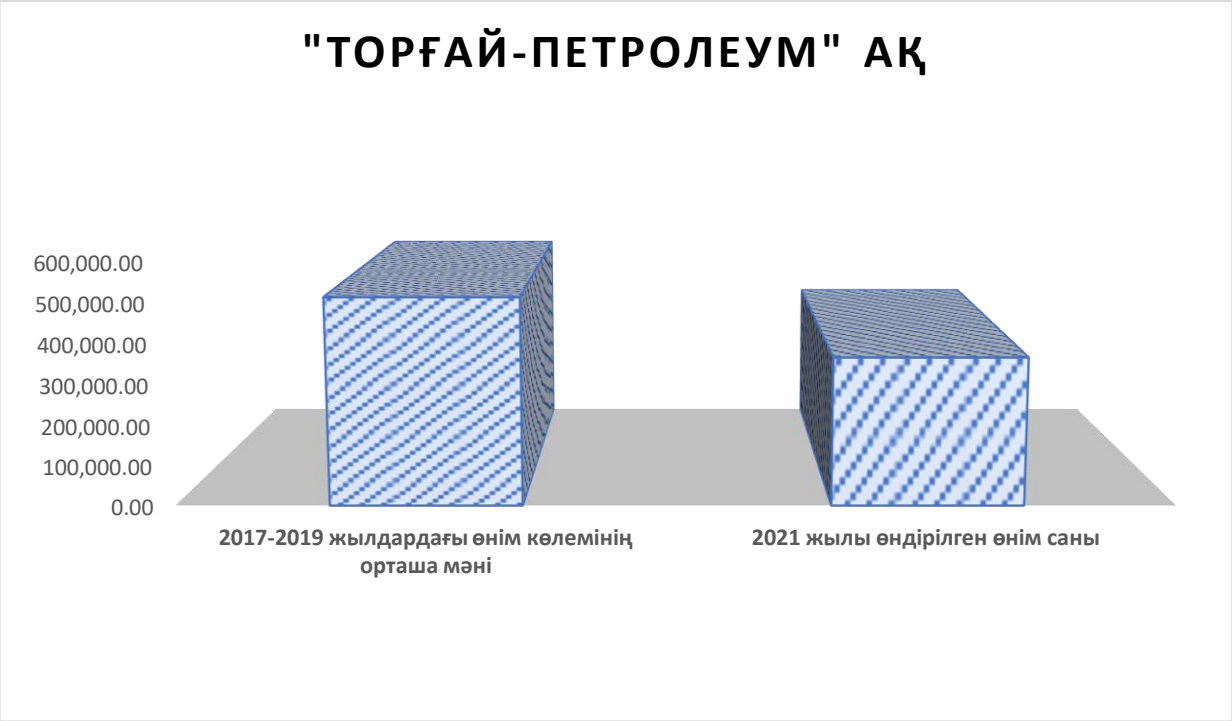
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "Тургай-Петролеум" АҚ

"Тургай-Петролеум" АҚ-Қызылорда облысындағы Құмкөл кен орнының солтүстік-батыс бөлігін алып жатқан келісімшарттық аумақта мұнай әзірлеуге арналған Қазақстан-Ресей мұнай компаниясы. [21]

Қолда бар деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндірудің орташа көлемі 513 607,70 тоннаны, ал 2021 жылы 366 695,46 тоннаны құрады, көрсеткіш 29% - ға азайды.

[21] https://www.turgai.kz/about.html




22. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

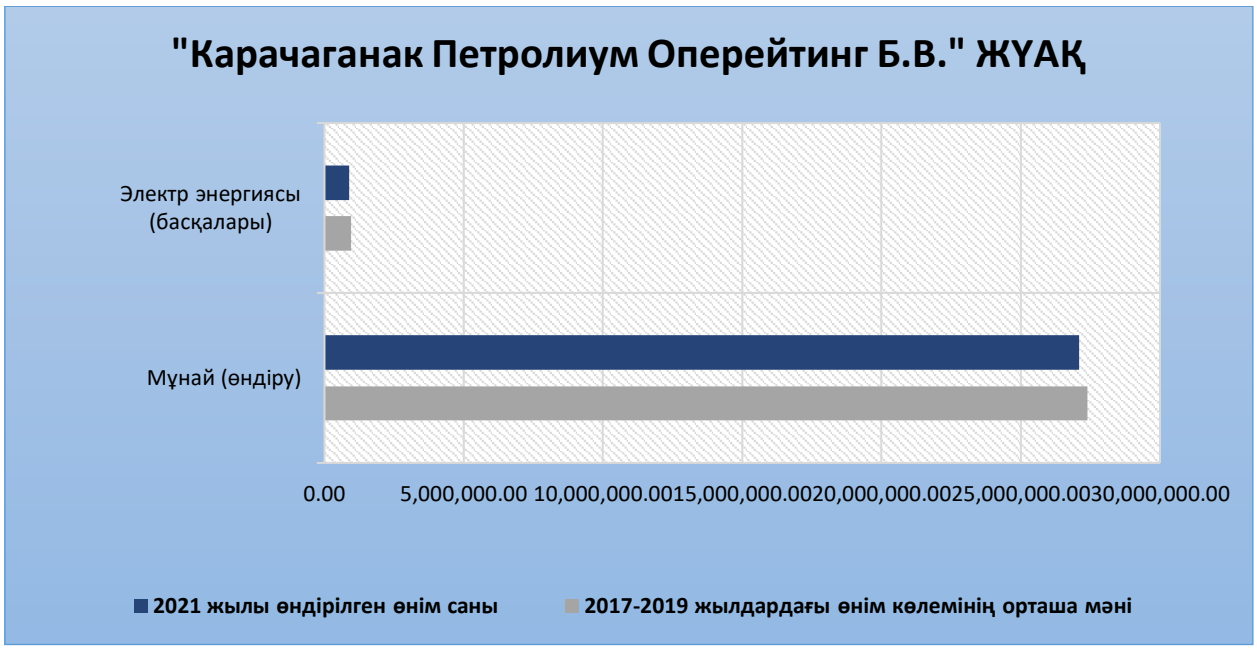
**АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."**

Қарашығанақ кен орны 1979 жылы ашылған және әлемдегі ең ірі газ конденсатты кен орындарының бірі болып табылады. Сондай-ақ бұл компания-Қазақстанның мұнай саласын дамыту жөніндегі Қарашығанақ жобасын іске асыру үшін біріккен шетелдік компаниялардың консорциумы.[22]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 27 391 290,53 тоннаны, ал 2021 жылы 27 097 179,41 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің азаюы байқалады, бірақ ол шамалы (1% - ға).

Ал электр энергиясында құлдырау көп болды-6 %. Тиісінше, 2017-2019 жылдары электр энергиясының көлемі 949 293,89 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы 892 029,67 Мвт - сағатты құрады.

[22]https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA_%D0%9F%D0%B5%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B5%D1%83%D0%BC_%D0%9E%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B9%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B3




23. Сурет

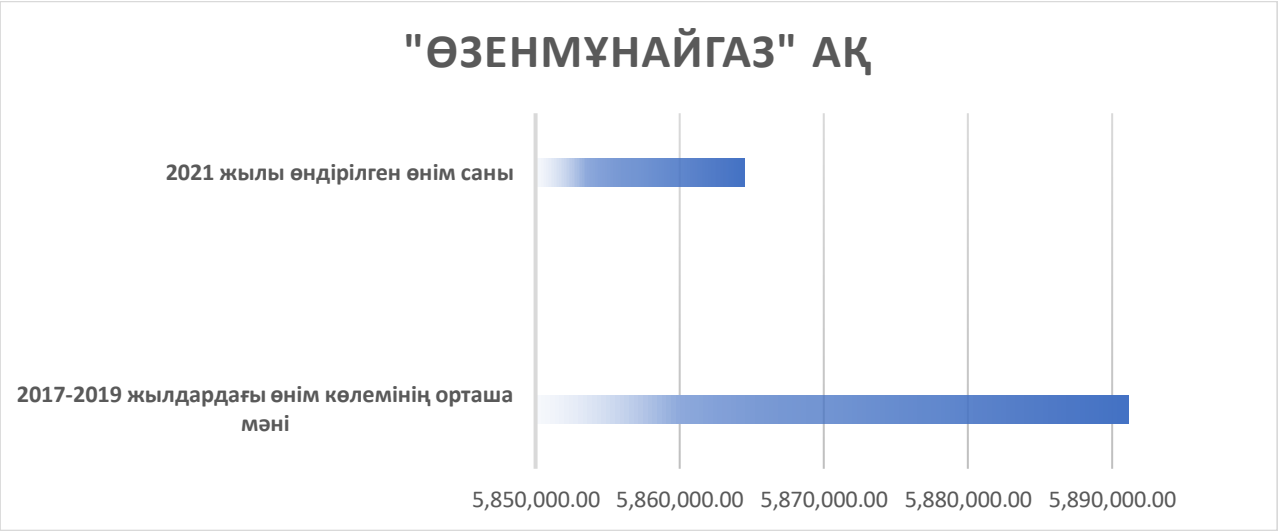
*Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері*

**"Озенмунайгаз" АҚ**

"Озенмунайгаз" АҚ Маңғыстау облысындағы Өзен және Қарамандыбас кен орындарын игерумен айналысады. Компания құрамына 16 өндірістік құрылымдық бөлімше, оның ішінде мұнай-газ өндіру басқармасы, мұнай дайындау және өндірістік қызмет көрсету басқармасы, сондай-ақ сервистік қызметтерді орындайтын қосалқы басқармалар кіреді.[23]

2017-2019 жылдары мұнай өндірудің орташа көлемі 5 891 123,8 тоннаны, ал 2021 жылы - 5 864 498,07 тоннаны құрады. Айтарлықтай құлдырау табылған жоқ.

[23] https://ozenmunaigas.kz/




24. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "Маңғыстаумұнайгаз" АҚ

"Маңғыстаумұнайгаз" АҚ – 1963 жылы құрылған қазақстандық мұнай-газ компаниясы. Компанияның Штаб-пәтері Ақтау қаласында орналасқан.

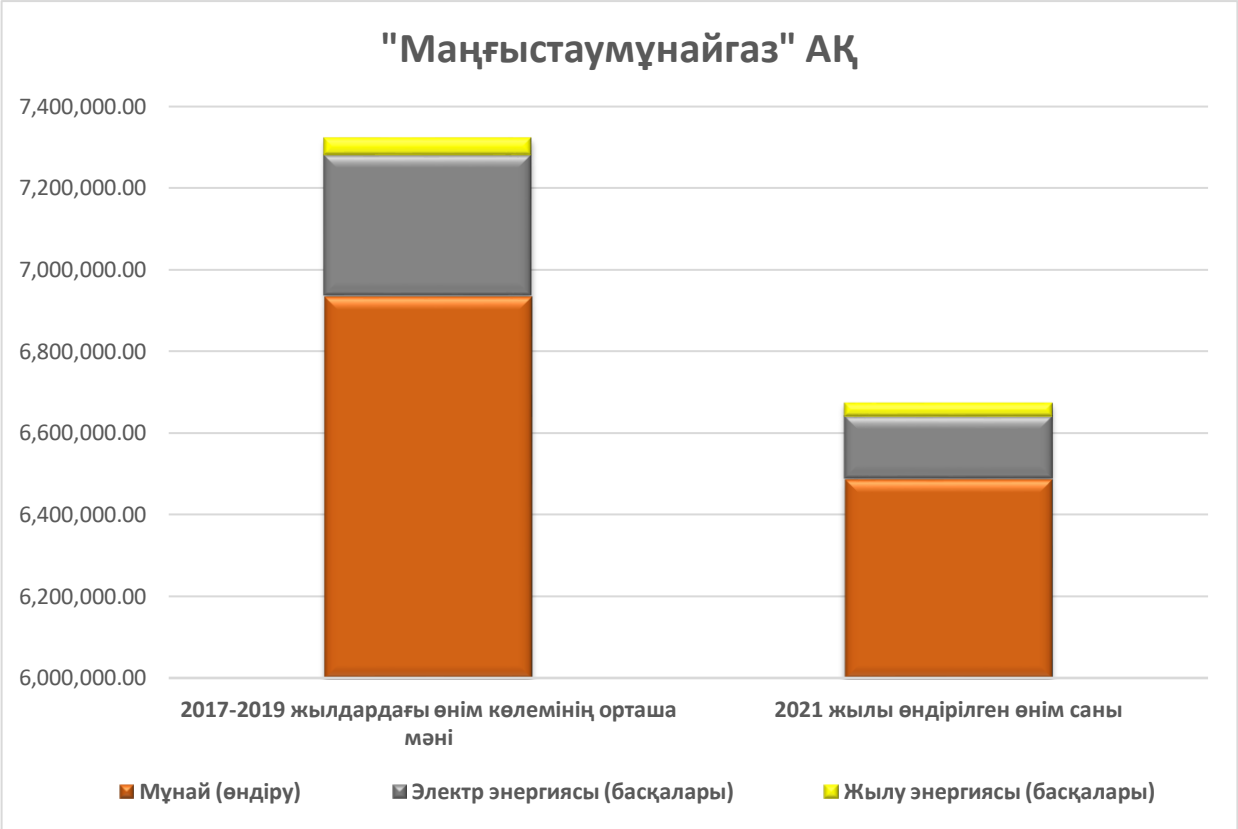
«Маңғыстаумұнайгаз " Қазақстанның ірі мұнай-газ компанияларының бестігіне кіреді. [24]

Ресми деректер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 6 934 175,41 тоннаны, ал 2021 жылы - 6 489 010,37 тоннаны құрады. 6-ға төмендеу байқалады.

Бұл ретте 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 345 038,67 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы - 153 003,00 Мвт-сағатты құрады..

Бұдан басқа, 2017-2019 жылдары жылу энергиясының көлемі 43 319,67 Гкал, ал 2021 жылы - 35 021 Гкал құрады, тиісінше көрсеткіштің 19% – ға төмендеуі байқалды.

[24] https://www.mmg.kz/ru




25. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## ЖШС "Қуатамлонмұнай"

"Қуатамлонмұнай" ЖШС Батыс Қазақстанның мұнай өндіру өнеркәсібі көшбасшыларының бірі болып табылады. Компания мұнайды барлауға, өндіруге және тасымалдауға маманданған: мұнайды шетелге экспорттауды жүзеге асырады, сондай-ақ Қазақстандағы мұнай өңдеу зауыттары үшін жеткізуші болып табылады. [25]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 854 019,43 тоннаны, ал 2021 жылы - 182, 707,25 тоннаны құрады. Көрсеткіштің төмендеуі үлкен болды және 79% құрады.

2017-2019 жылдарға арналған электр энергиясын өндіру көлемі 297,08 МВт/сағ құрады, ал 2021 жылы – 19 714,08 МВт/сағ. Осылайша, көрсеткіште айтарлықтай өсім байқалып, пайыздық қатынаста 6 536% құрады.

[25] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kuatamlonmunai_TOO__%D0%9A%D1%83%D0%B0%D1%82%D0%B0%D0%BC%D0%BB%D0%BE%D0%BD%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607015.html

26. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "Теңізшевройл" ЖШС

Теңізшевройл-мұнай мен ілеспе өнімдерді өндіретін, өндіретін және өткізетін бірлескен кәсіпорын. Теңізшевройл компаниясы Қазақстандағы ең ірі мұнай өндіруші кәсіпорын болып табылады.[26]

Жедел деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 44 498 538,57 тоннаны, ал 2021 жылы 40 313 077 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің төмендеуі 9% құрады.

2017 жылдан бастап 2019 жылға дейінгі кезеңде электр энергиясын өндіру көлемі 1 880 566,24 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы - 1 820 291,15 Мвт-сағатты құрады, тиісінше көрсеткіштің төмендеуі 3 Мвт-ты құрады.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 2 985 643,04 Гкал, ал 2021 жылы - 2 915 619,00 Гкал құрады. Төмендеу шамалы болды, 2-ға жуық.

[26] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B9%D0%BB

27. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## СНПС – Ай Дан Мұнай

Осы квоталау субъектісі көмірсутектерді және оларды қайта өңдеу өнімдерін барлау мен бұрғылауды, өндіруді, дайындау мен қайта өңдеуді, тасымалдау мен сақтауды, маркетинг пен сауданы, экспорттауды қоса алғанда, Қазақстан Республикасының аумағында мұнай-газ операцияларын жүргізуді жүзеге асырады.[27]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 174 972,42 тоннаны, ал 2021 жылы - 87 841,56 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің төмендеуі 50% құрады.

28. Сурет

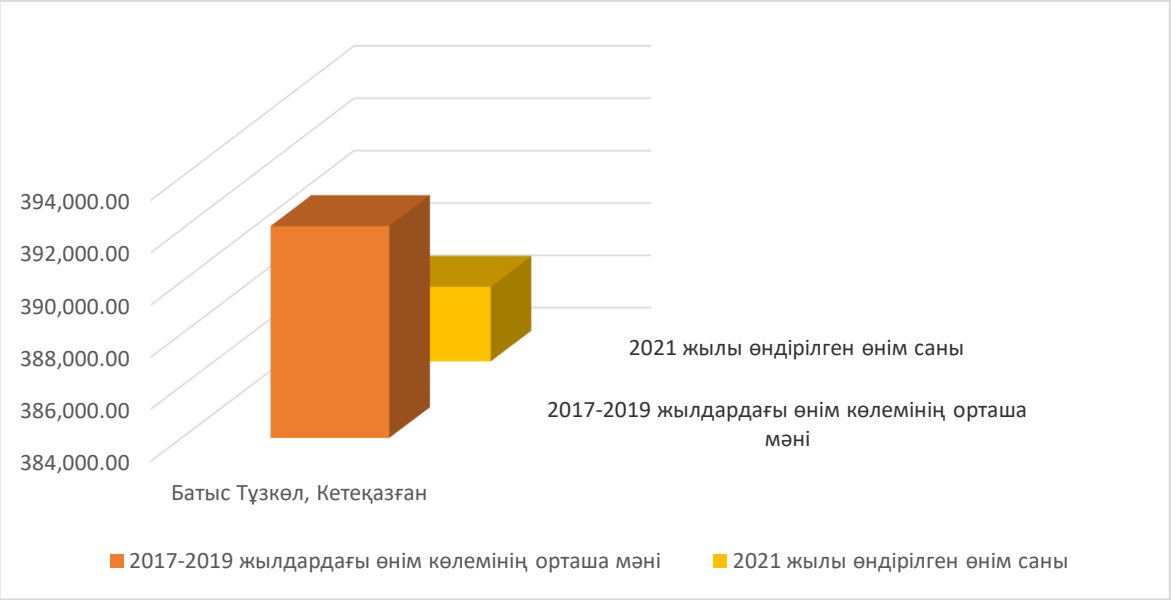
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

[27] https://kase.kz/ru/issuers/ADNM/

## "Тұзкөл Мұнайгаз Оперейтинг" ЖШС

Жауапкершілігі шектеулі серіктестік 2018 жылы құрылған. Орналасқан жері: Қызылорда қаласы.[28]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 392 122,33 тоннаны, ал 2021 жылы - 386 858,00 тоннаны құрады, ресми деректерге сүйенсек, мұнай өндіру көлемі 1 тоннаға азайған.




29. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "ҚазМұнайТеңіз" Теңіз Мұнай Компаниясы " ЖШС

"ҚазМұнайТеңіз" — теңіз жобаларын тиімді басқару арқылы теңізде және жағалау аумақтарында (Каспий және Арал теңіздері) мұнай операцияларын жүзеге асыратын компания.[29]

### Боранкөл

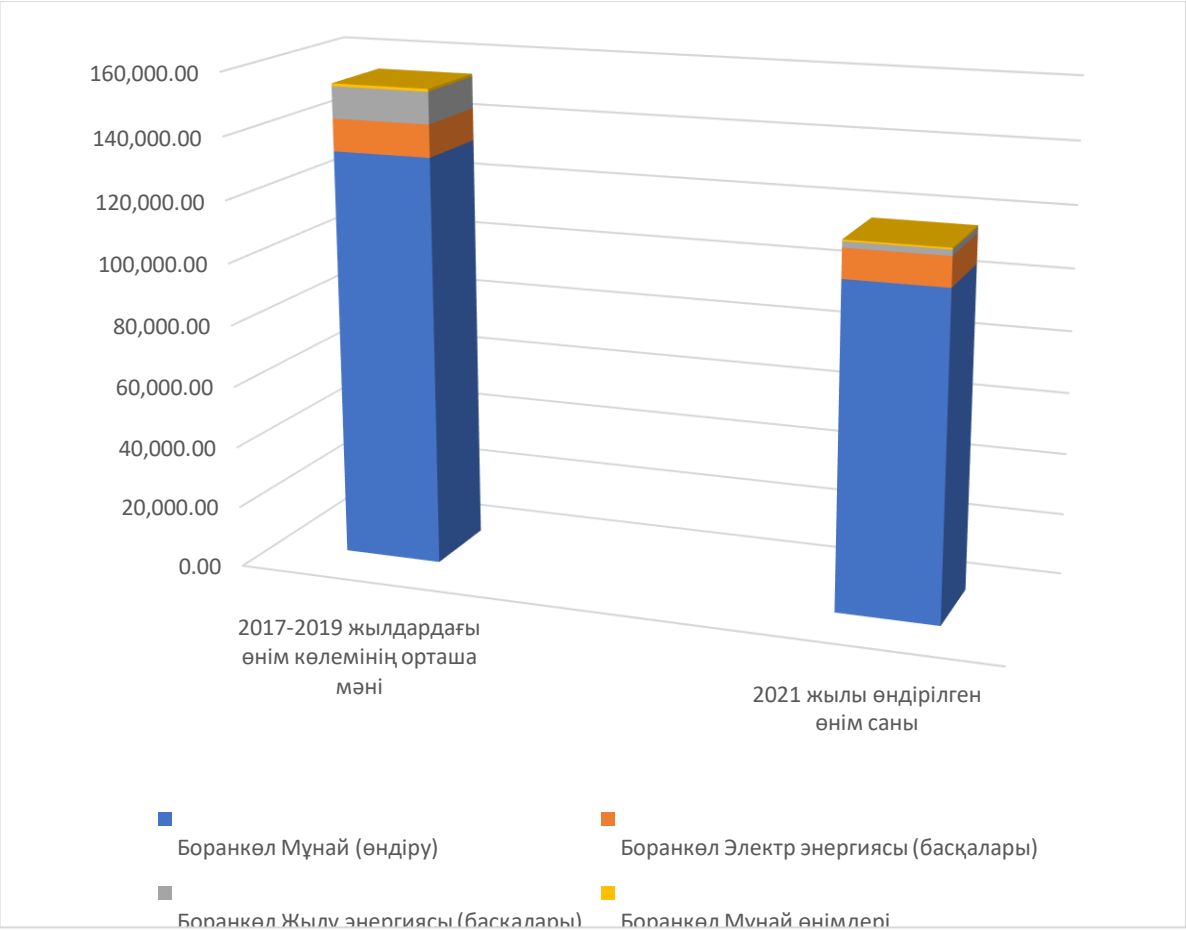
Боранкөлде 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 132 658,66 тоннаны құрады, ал 2021 жылы - 104 925,39 тонна – көрсеткіш 21% - ға төмендеді.

2017-2019 жылдары Боранкөлге электр энергиясын өндіру көлемі 10 419,38 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы 9 456,86 Мвт - сағатты құрады, яғни көрсеткіштің 9 Мвт-қа төмендегені байқалады.

[28] https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/press/article/details/63212?lang=ru
[29] https://www.kazmunayteniz.kz/ru/

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру 10 201,00 Гкал, ал 2021 жылы - 1 930,00 Гкал құрады, көрсеткіш 80-нен астамға азайды.

2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 879,17 тоннаны, ал 2021 жылы 536,90 тоннаны құрады, көрсеткіш бойынша 39% - ға төмендеу байқалады.




30. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

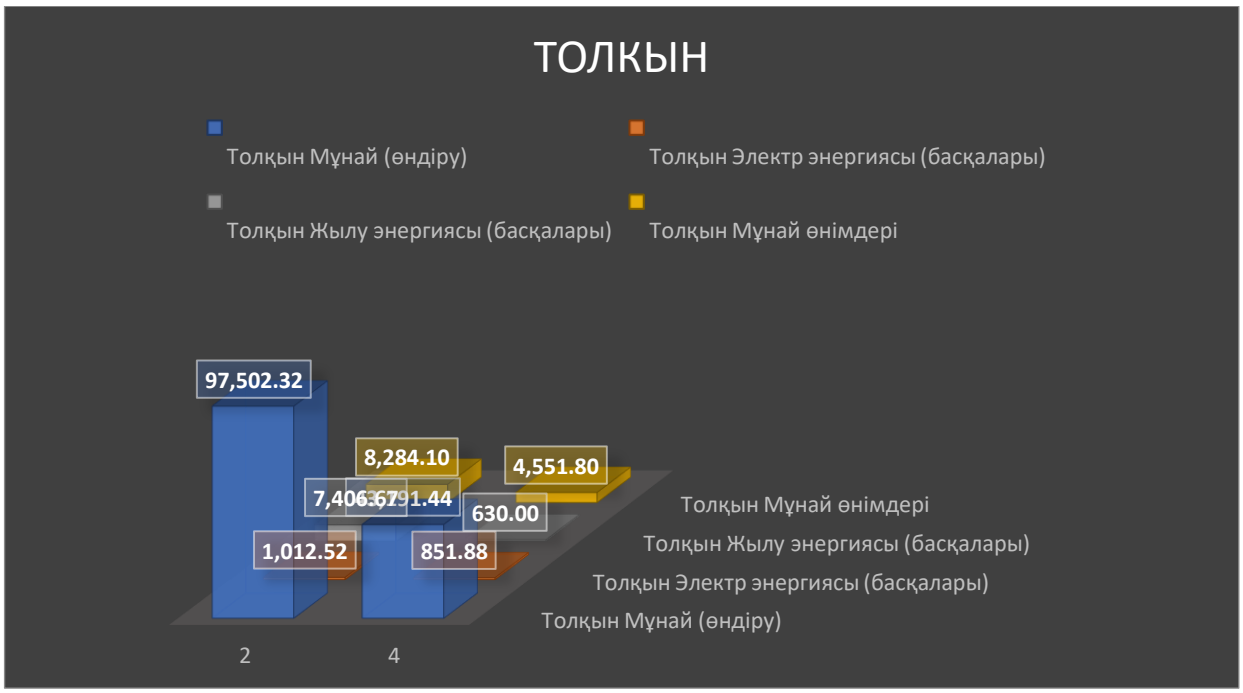
**Толқын**

Толқынға 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 97 502,32 тоннаны құрады, ал 2021 жылы - 43 191,44 тонна – көрсеткіш бойынша төмендеу екі есе, 56% - ға байқалады.

Толқында 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 1 012,52 Мвт-сағатты құрады, ал 2021 жылы - 851,88 Мвт-сағ – көрсеткіш бойынша 16 Мвт-қа төмендеу байқалады.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 7 406,67 Гкал құрады, ал 2021 жылы - 630,00 Гкал, 91-ден астам %-ға азайды.

2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 8 284,10 тоннаны, ал 2021 жылы - 4 551,80 тоннаны құрады, көрсеткіштің төмендеуі 45% - ды құрады (төмендегі диаграмманы қараңыз).




31. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "Жайықмұнай" ЖШС

"Жайықмұнай" ЖШС — мұнай мен газды өндірумен, тасымалдаумен, бастапқы қайта өңдеумен және өткізумен айналысатын қазақстандық мұнай компаниясы. Келісімшарттық аумаққа Чинаревское, Ростошинское, Дарьинское және Южно-Гремячинское кен орындары кіреді. Кен орындары Оралдың солтүстік-батысында орналасқан және Каспий маңы мұнай-газ провинциясына жатады. [30]

4 Кесте. "Жайықмұнай" ЖШС өнім өндірісі бойынша деректер

| Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны |
|---|---|---|
| **Мұнай (өндіру)** | 1 054 697,73 тонна | 568 690,85 тонна |
| **Мұнай өнімдері** | 342 079,84 тонна | 154 516,72 тонна |
| **Электроэнергия** | 132 891,66 Мвт-сағ | 93 236,71 Мвт-сағ |

[30] https://www.nostrumoilandgas.com/ru/kontaki/

Жоғарыда келтірілген кестені негізге ала отырып, мұнай өндіру **46%** - ға, мұнай өнімдерін өндіру көлемі **55%** - ға, электр энергиясын өндіру көлемі **30%** - ға қысқарған**.**

32. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**Қазақойл Ақтөбе**

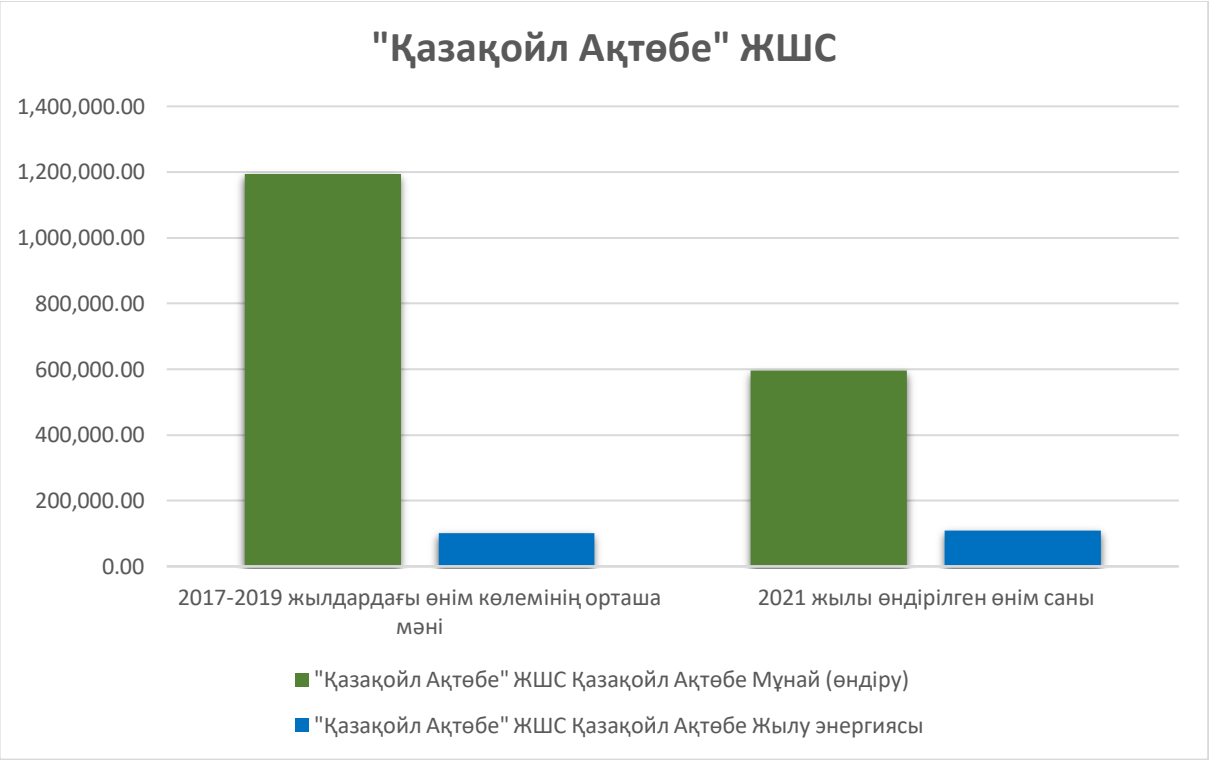
Қазақойл Ақтөбе " ЖШС - Ақтөбе облысының мұнай өндіру секторының ірі компаниясы, мұнай өндіру, Әлеуметтік және корпоративтік жауапкершілік саласындағы көшбасшылардың бірі, 1999 жылдан бастап Ақтөбе облысындағы "Әлібекмола" және "Қожасай" мұнай-газ конденсатты кен орындарын игеруді жүзеге асырады.[31]

5 Кесте. "Қазақойл Ақтөбе"ЖШС өнім өндіру бойынша деректері

| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| **Мұнай (өндіру)** | 1 194 459,33 тонна | 596 006,00 тонна |
| **Жылу энергиясы** | 100 663 Гкал | 109 855,50 Гкал |

[31] http://www.koa.kz/ru

Ресми деректерге сүйенсек, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 2021 жылмен салыстырғанда 50% - ға жоғары болған. Бірақ жылу энергиясын өндіруде тағы бір үрдіс байқалады, жылу энергиясын өндіру көлемі 9% - ға артты.




33. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Қаражанбасмұнай" АҚ**

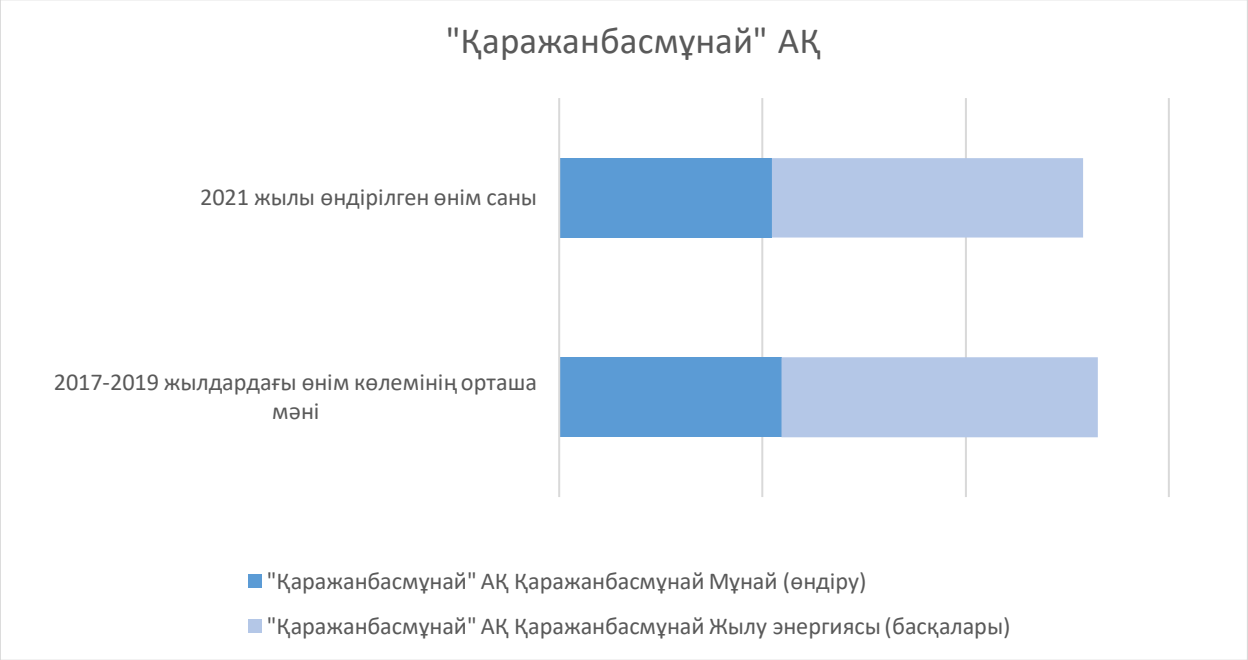
"Қаражанбасмұнай" АҚ - Маңғыстау облысының Бозашы түбегінің солтүстік бөлігінде орналасқан Қаражанбас кен орнында ауыр мұнай өндіруді жүзеге асыратын мұнай компаниясы. Кен орны 1974 жылы ашылған және ТМД елдерінің аумағындағы тұтқырлығы жоғары мұнайдың ең ірі таяз кен орны болып табылады.[32]

[32] https://www.kbm.kz/ru/company/about

6 Кесте. "Қаражанбасмұнай"АҚ-ның өндірген өнімі бойынша деректер

| Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны |
|---|---|---|
| **Мұнай (өндіру)** | 2 187 153,36 тонна | 2 096 189,00 тонна |
| **Жылу энергиясы** | 3 114 533,90 Гкал | 3 058 618,00 Гкал |

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 2 187 153,36 тоннаны құрады, бірақ 2021 жылы мұнай өндіру көлемі 2 096 189,00 тоннаға дейін аздап төмендеді, мұнай өндіру көлемі 6% - ға төмендеді. Жылу энергиясын өндіру де аздап азайды, пайыздық қатынаста-2 %.




34. Сурет

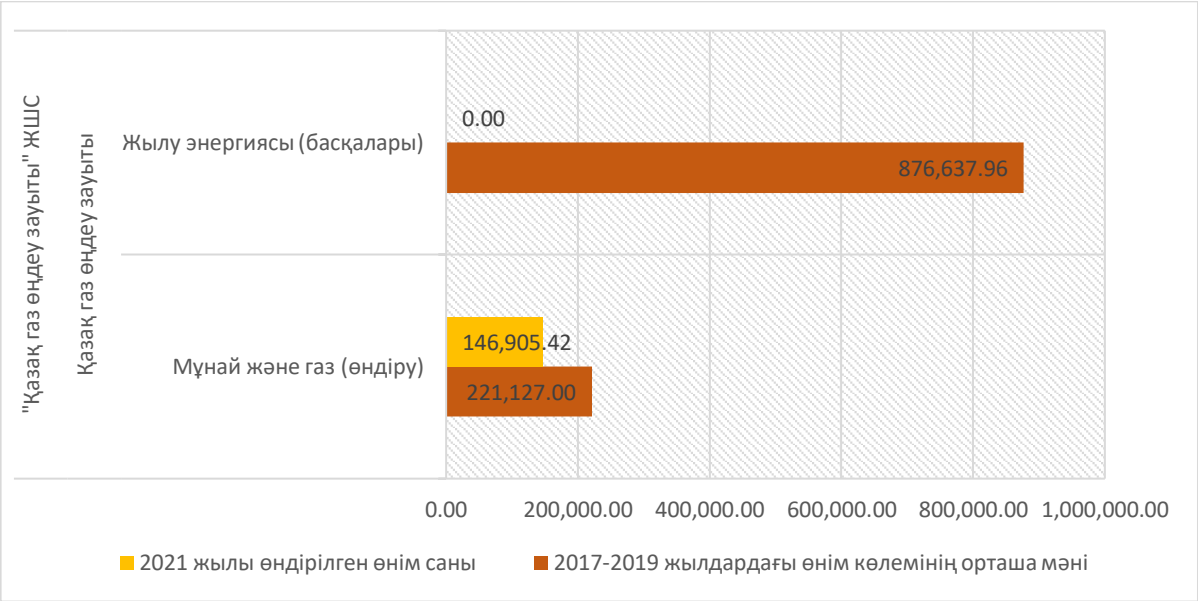
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## "Қазақ газ өңдеу зауыты" ЖШС

"ҚазГӨЗ" ЖШС газ өңдеу өндірісінің негізгі қызметі шикізатты (табиғи және ілеспе мұнай газын, мұнай-газ және газ конденсатты кен орындарынан тұрақсыз конденсатты) кейіннен оны қайта өңдеу

үшін тауар өнімдерін ала отырып қабылдау болып табылады.[33]

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 876 637,96 Гкал құрады, ал 2021 жылы ол 100% - ға азайды. Мұнай мен газ өндіру де қысқарды, 2017-2019 жылдары мұнай мен газ көлемі 221 127 тоннаны, ал 2021 жылы 146 905,42 тоннаны құрады, яғни 34 тоннаға азайды.




35. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

7 Кесте. "Қазақ газ өңдеу зауыты" ЖШС өнім өндірісі бойынша деректер

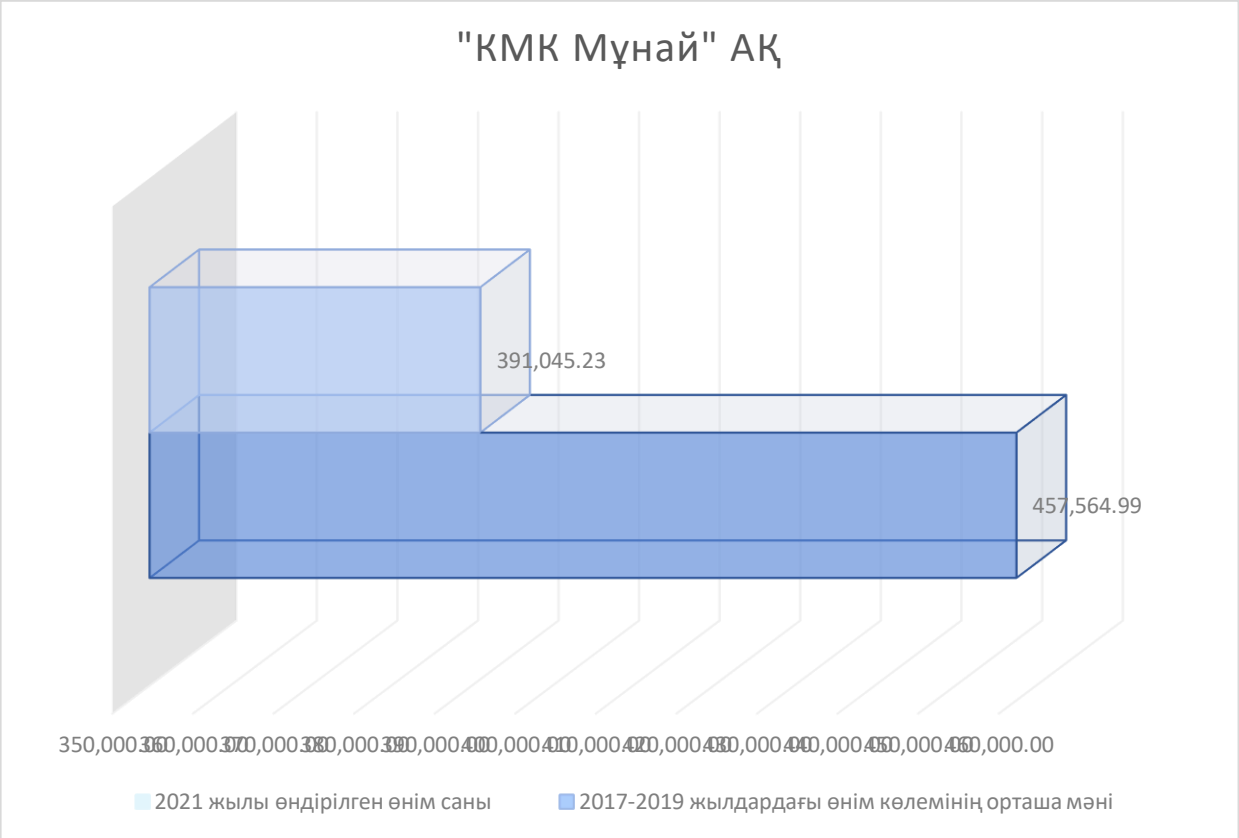
| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| **Мұнай (өндіру)** | 221 127 тонна | 146 905,42 тонна |
| **Жылу энергиясы** | 876 637,96 Гкал | 0 Гкал |

[33] https://green-bridge.kz/projects/project/too-kazakhskiy-gazopererabatyvayushchiy-zavod-/

**"ҚМК Мұнай"АҚ**

Бұл Ақтөбе облысының Көкжиде, Мортық және Құмсай көмірсутекті шикізат кен орындарын игеретін кәсіпорын. Кен орындарының барлық үш блогы бір-бірімен шектеседі және 300 км2 астам аумақты құрайды. Компания Қазақстанның ірі мұнай өндіруші компанияларының қатарына кіреді және мониторингке жататын ірі салық төлеушілердің тізбесіне кіреді.[34]

2017-2019 жылдары мұнай өндірудің орташа көлемі 457 564,99 тоннаны, ал 2021 жылы - 391 045,23 тоннаны құрады. 2021 жылы мұнай өндіру көлемі 15% - ға төмендеді.



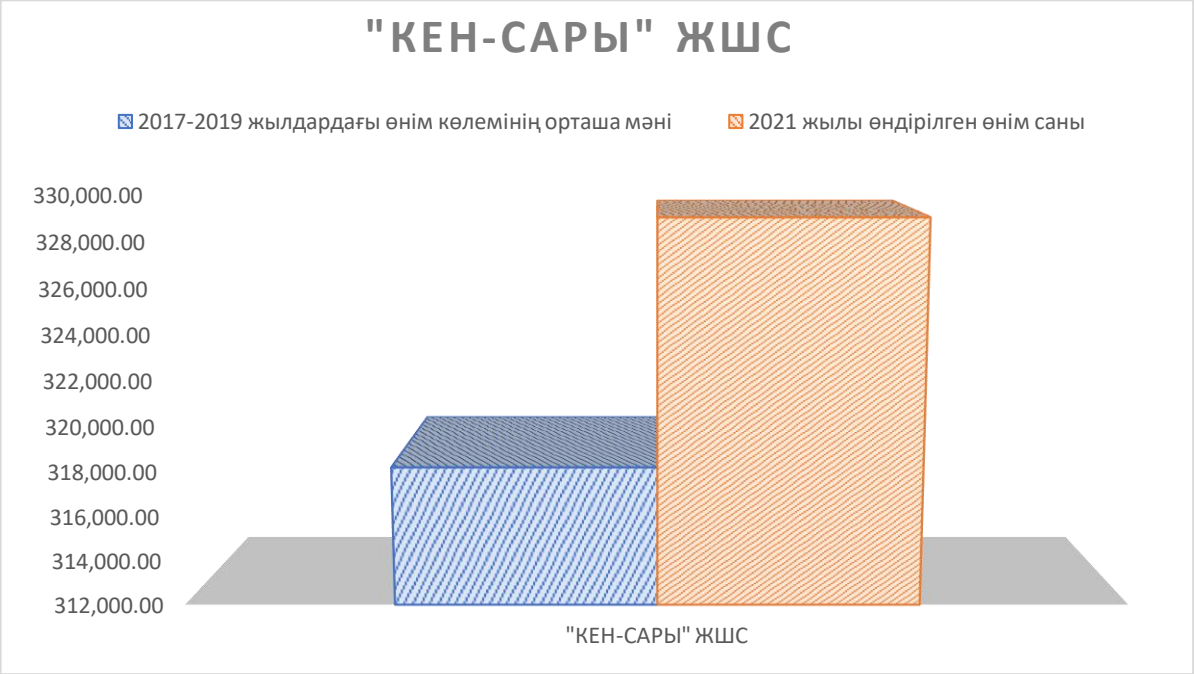

36. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

[34] http://kmkmunai.com/index.php?name=content&op=view&id=2

**"Кен-Сары" ЖШС**

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 318 198,53 тоннаны, ал 2021 жылы 328 971,69 тоннаны құрады, бұл мұнай өндіру көлемі 3 % өскенін көрсетеді.




37. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Павлодар мұнайхимия зауыты" ЖШС**

Павлодар мұнай-химия зауыты ("ПМХЗ" ЖШС) – Қазақстанның солтүстік-шығысындағы мұнай өңдеу және мұнай өнімдерін өндіру жөніндегі ірі кәсіпорын және акцияларының 100% - ы "ҚазМұнайГаз "Ұлттық компаниясы"АҚ-ға тиесілі республиканың үш мұнай өңдеу зауытының бірі.[35]

Зауыт 1978 жылы пайдалануға берілді және Батыс Сібір кен орындарында мұнай шикізатын өңдеуге бағытталған. Кәсіпорын жылына 6,0 млн тонна мұнай өндіреді.

[35] https://www.pnhz.kz/

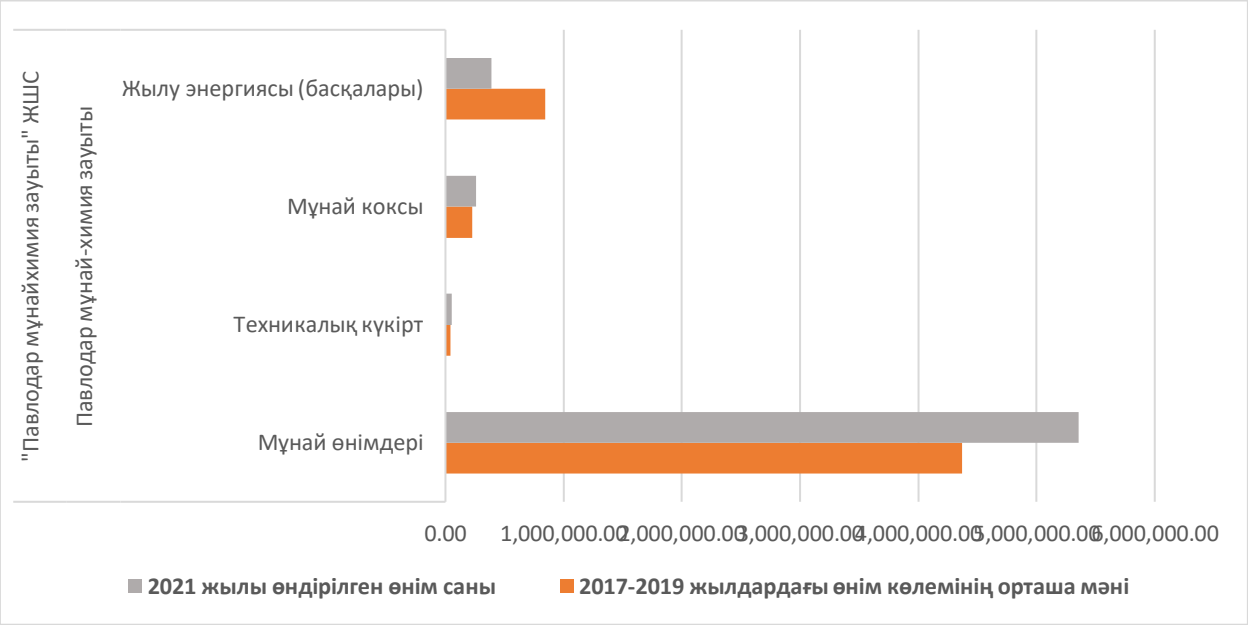
2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 4 369 498,33 тоннаны, ал 2021 жылы - 5 356 910,00 тоннаны құрады. 2021 жылы мұнай өнімдерінің көлемі **23%** - ға артты.

2017-2019 жылдары техникалық күкірт өндіру көлемінің орташа мәні 40 468,67 тоннаны, ал 2021 жылы - 51 536,00 тоннаны құрады. Көрсеткіштің өсуі **27%** - ды құрады. 2017-2019 жылдары мұнай коксының көлемі 227 675,00 тоннаны, ал 2021 жылы 256 381,00 тоннаны құрады. 2021 жылы 2017-2019 жж. салыстырғанда өсім **13%** құрады**.**

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру 842 103,67 Гкал, ал 2021 жылы - 389 812,00 Гкал құрады. 2021 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі **56% - ға азайды.**

8 Кесте. "Павлодар мұнай-химия зауыты" ЖШС өнім өндіру бойынша деректері

| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| Мұнай өнімдері | 4 369 498,33 тонна | 5 356 910,00 тонна |
| Техникалық күкірт | 40 468,67 тонна | 51 536,00 тонна |
| Мұнай коксы | 227 675,00 тонна | 256 381,00 тонна |
| Жылу энергиясы (басқалары) | 842 103,67 Гкал | 389 812,00 Гкал |




38. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС**

"ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС – акционерлері "Қытай Ұлттық мұнай корпорациясы" және "ҚазМұнайГаз"Ұлттық компаниясы болып табылатын компаниялардың мұнай тобы. "ПетроҚазақстан" қызметінің саласына: геологиялық барлау, кен орындарын әзірлеу, мұнай мен газ өндіру, маркетинг және тасымалдау, сондай-ақ кен орындарын сатып алу, мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және сату кіреді.[36]

**2017-2019 жылдары** мұнай өнімдерін өндіру көлемі 4 548 044,33 тоннаны, ал 2021 жылы - 4 696 818 тоннаны құрады, мұнай өнімдерін өндіру көлемі 3 %-ға өсті.

"ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС-де жылу энергиясын өндіру 2017-2019 жылдары 635 442,00 Гкал құрады, ал 2021 жылы 737 345 Гкал дейін өсті. Көрсеткіштің пайыздық қатынастағы өсуі 16% - ды құрады.

2017 жылдан бастап 2019 жылға дейінгі кезеңде электр энергиясын өндіру 59 894,19 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы - 0,00 Мвт-сағатты құрады, 2021 жылы электр энергиясын өндіру көлемі 100 %-ға төмендеді.

Кесте 9. "ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС өнім өндірісі бойынша деректер

| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| Мұнай өнімдері | 4 548 044,33 тонна | 4 696 818 тонна |
| Жылу энергиясы (басқалары) | 635 442,00 Гкал | 737 345 Гкал |
| Электр энергиясы (басқалары) | 59 894,19 Мвт-сағ | 0,00 Мвт-сағ |

[36] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/pages/about_company.html

39. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС**

Атырау мұнай өңдеу зауыты немесе АМӨЗ (1991 жылға дейін Гурьев) — Қазақстанның жетекші үш мұнай өңдеу зауытының бірі.[37]

Ресми деректер бойынша 2017-2019 жылдардағы және 2021 жылғы мұнай өнімдерін өндіру көлемін салыстыру көрсеткіштің тиісінше 4 989 568,04 тоннадан 5 412 227,10 тоннаға дейін өсуін көрсетті және көрсеткіштің 8% - ға өсуін көрсетті.

Алайда, 2017-2019 жылдары техникалық күкірт өндірісінің көлемі 3 047,93 тоннаны, ал 2021 жылы - 6 395,51 тоннаны құрады, көрсеткіштің өсуі 110 % құрады.

2017-2019 жылдары мұнай коксын өндіру көлемі 197 521,94 тоннаны құрады, ал 2021 жылы - 240 491,76 тонна – көрсеткіштің өсуі 22% - ға артты.

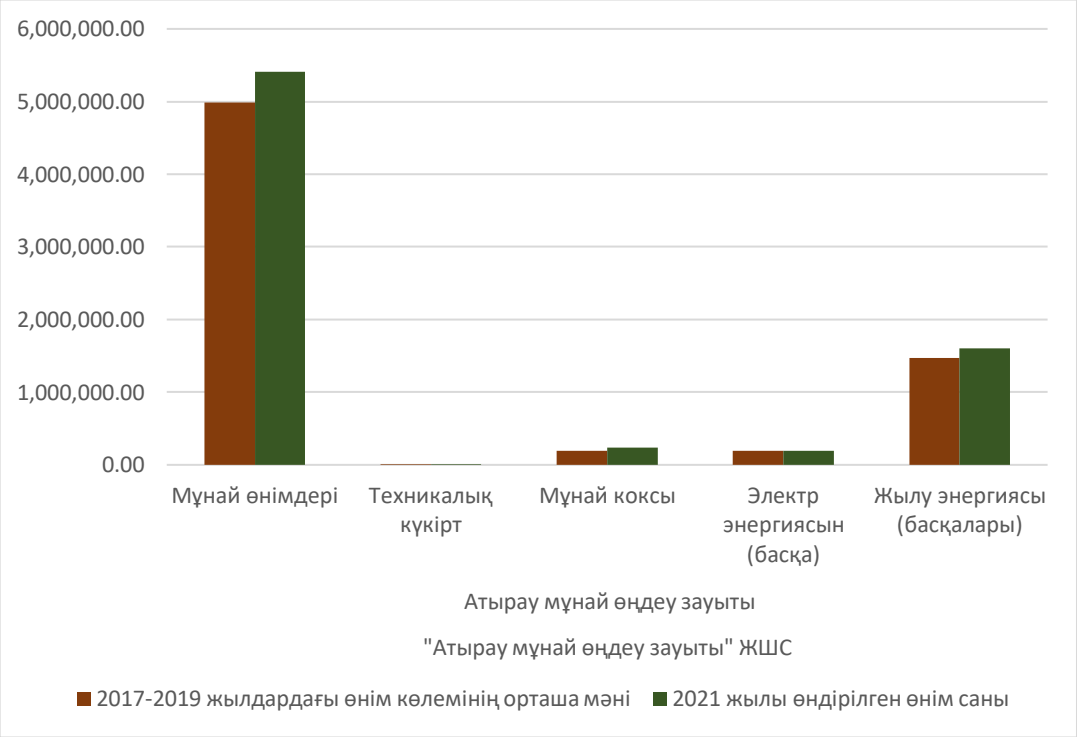
2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру 193 716,39 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы - 190 908,37 Мвт-сағатты құрады, 1 %-ға жақын аздап азаю байқалды.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 1 475 134,67 Гкал, ал 2021 жылы - 1 602 095,00 Гкал тең болды. 2021 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі 9% - ға артты.

[37] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%82%D1%8B%D1%80%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D1%80%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%82%D1%8B%D0%B2%D0%B0%D1%8E%D1%89%D0%B8%D0%B9_%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4

10 Кесте. "Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС өндірісі бойынша деректер

| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| Мұнай өнімдері | 4 989 568,04 тонн | 5 412 227,10 тонн |
| Техникалық күкірт | 3 047,93 тонн | 6 395,51 тонн |
| Мұнай коксы | 197 521,94 тонн | 240 491,76 тонн |
| Электр энергиясы (басқалары) | 193 716,39 Мвт-ч | 190 908,37 Мвт-ч |
| Жылу энергиясы (басқалары) | 1 475 134,67 Гкал | 1 602 095,00 Гкал |



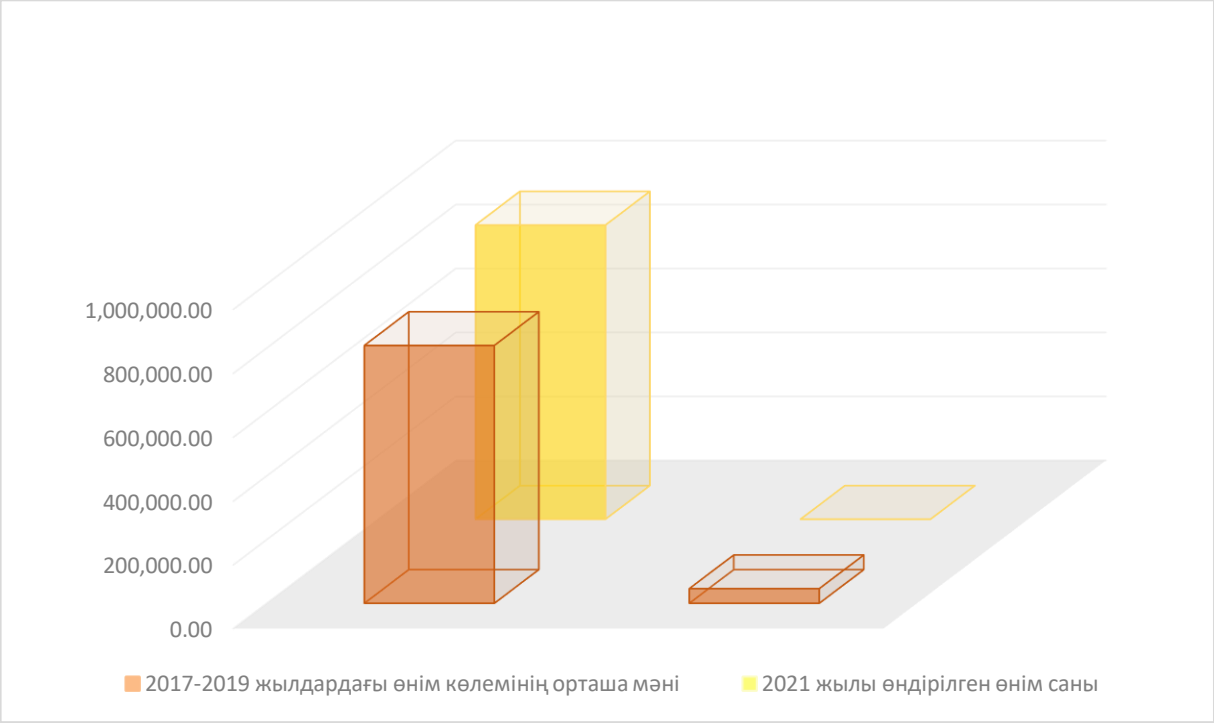

40. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

## «БК» CASPI BITUM» ЖШС

"CASPI BITUM" БК - Қазақстан Республикасындағы жол битумының ірі өндірушісі. Ресми деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 807 738,00 тоннаны, ал 2021 жылы-920 476,10 тоннаны құрады. Тиісінше, көрсеткіштің өсуі 4% құрады %. Алайда, 2017-2019 жылдары жылу энергиясын

өндіру көлемі 46 046,00 Гкал құрады. 2021 жылы ол 0 Гкал құрады, бұл жылу энергиясын өндіру көлемінің 100% - ға төмендегенін көрсетеді.




41. Сурет

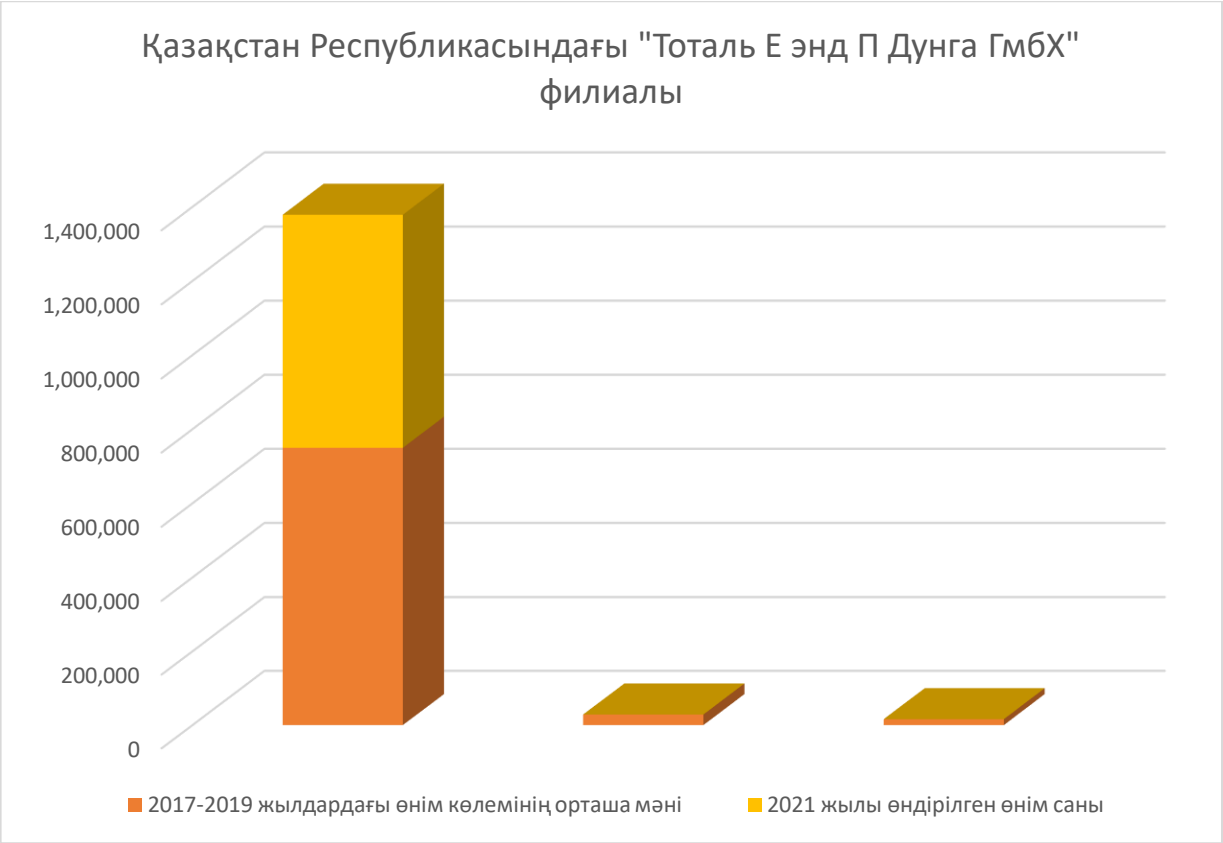
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы**

**Total Exploration & Production** компаниясы Қазақстан Республикасында өз қызметін 1993 жылы бастады. Бүгінгі таңда **Total E&P** Kazakhstan компаниясы Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің өнімін бөлу туралы келісімге (КТСБ ӨБТК) тікелей үлестік қатысудың 16,81% - ын иеленеді. 2009 жылдың қаңтарында Total E & P Kazakhstan компаниясы жобаға қатысуын кеңейтті, North Caspian Operating Company (NCOC) компаниясында, КТСБ ӨБТК операторында жетекші орынды иеленді. [38]

Ресми деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 749 730 тоннаны, ал 2021 жылы 628 931 тоннаны құрады, көрсеткіштің пайыздық арақатынаста азаюы 16 тоннаны құрады. 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 28 675 Мвт-сағатты құрады, ал 2021 жылы ол нөлге дейін төмендеді, яғни көрсеткіш 100% - ға төмендеді. 2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемінің деректері 16 031 Гкал, ал 2021 жылы 0 Гкал құрады.

[38] https://fic.kz/ru/kfica/members/12




42. Сурет

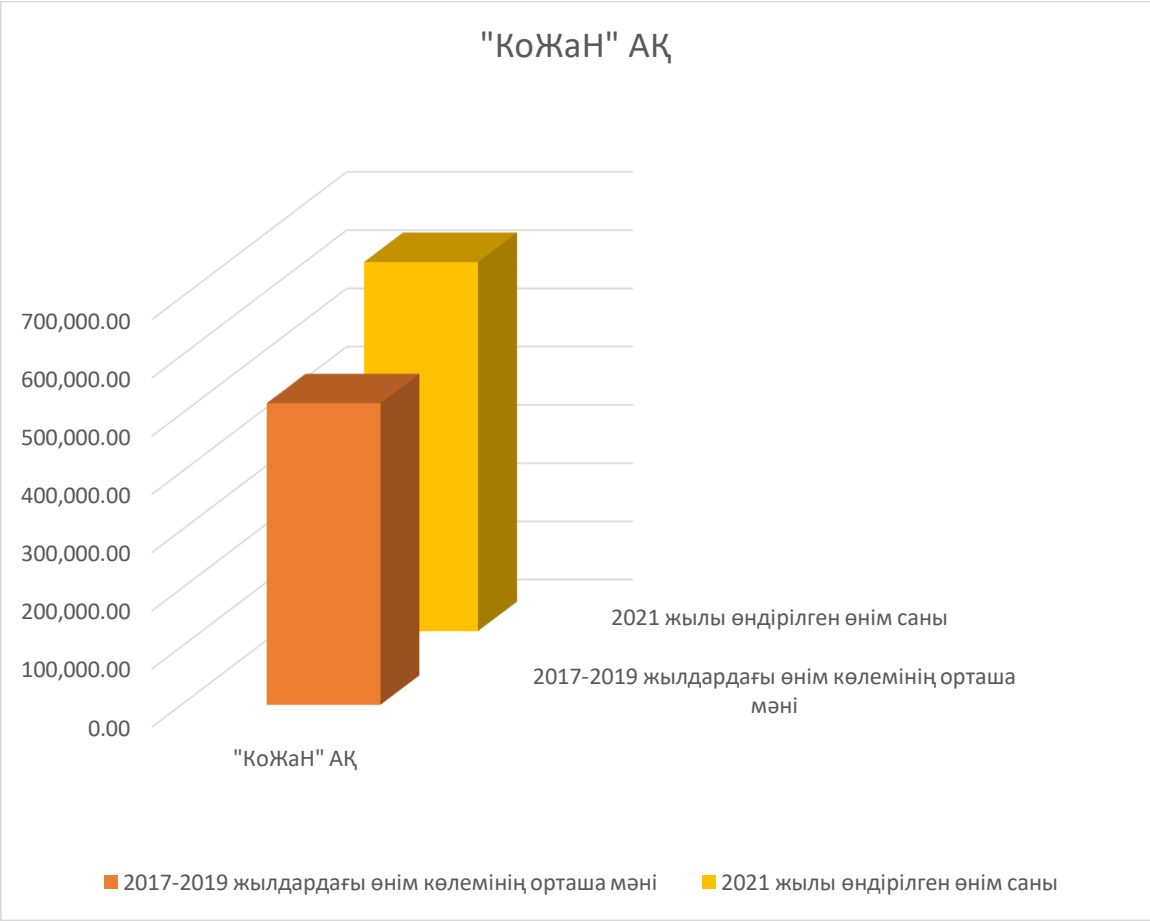
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Қожан" АҚ**

"Қожан" АҚ - қазақстандық мұнай-газ компаниясы. Компанияның негізгі қызметі-көмірсутегі шикізатын барлау және өндіру. "Қожан" АҚ "Матен Петролеум" АҚ-ның еншілес кәсіпорны болып табылады. [39]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 518 009,57 тоннаны, 2021 жылы - 2021 633 756,56 тоннаны құрады, осы цифрларға сүйене отырып, өнім өндірудің өсімі 22 % құрады.

[39] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kozhan_AO__%D0%9A%D0%BE%D0%B6%D0%B0%D0%BD_%D0%90%D0%9E__ru_3512348.html




43. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**Қорытындылар:**

Осы талдауда 29 компания ұсынылды, олар көміртегі квоталарының Ұлттық жоспары шеңберінде өнімнің келесі түрлері бойынша бағаланады: **мұнай және газ өндіру, жылу энергиясы, электр энергиясы, мұнай өнімдері, техникалық күкірт және мұнай коксы**. Жалпы, жүргізілген жұмыстарды қорытындылай келе, 2017-2019 жж. салыстырғанда 2021 жылы өндірісті дамыту бөлігінде ҚР экономикасының мұнай-газ секторы бойынша талдау мұнай өнімдері, техникалық күкірт және мұнай коксы өндірісіндегі көрсеткіштердің өсу жағына қарай оң динамикасын көрсеткенін атап өтуге болады. Мұнай өндіру, жылу энергиясы мен электр энергиясын өндіру көлемі, керісінше, төмендеді.

Кесте 11. 2017-2019 жылдардағы және 2021 жылғы өндіріс көлемдерінің салыстырмалы кестесі

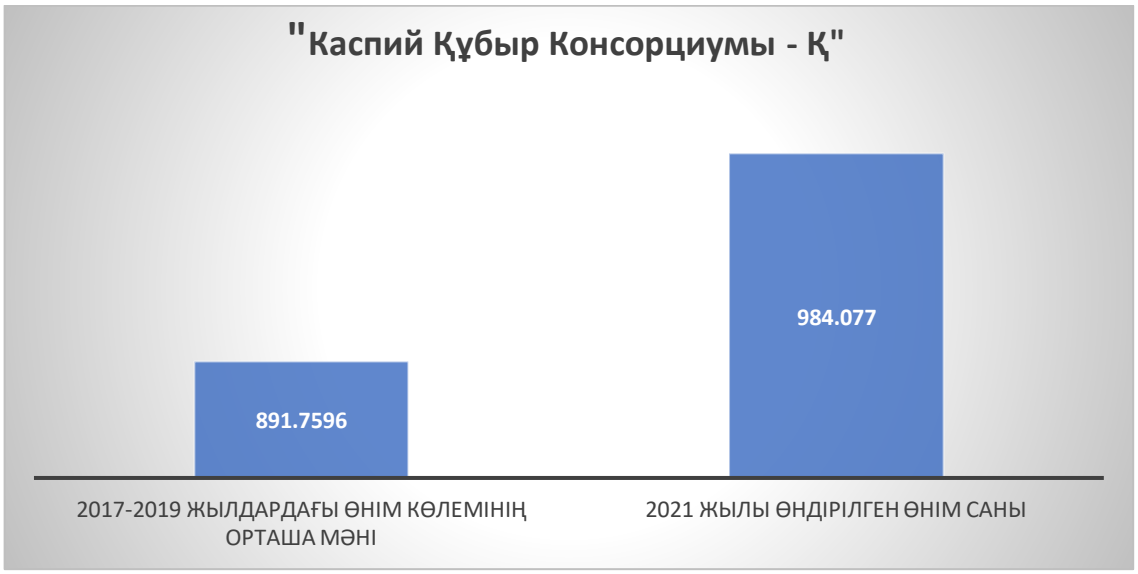
| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** |
|---|---|---|
| **Мұнай өндіру:** | 110 375 168,35 тонна | 99 742 149,97 тонна |
| **Жылу энергиясы:** | 11 455 898,15 Гкал | 9 660 836,50 Гкал |
| **Электр энергиясы:** | 4 451 867,57 Мвт-сағ | 3 797 866,92 Мвт-сағ |
| **Мұнай өнімдері:** | 15 066 091,81 тонна | 16 546 036,62 тонн |
| **Техникалық күкірт:** | 43 516,60 тонна | 57 931,51 тонна |
| **Мұнай коксы:** | 425 196,94 тонна | 496 872,76 тонна |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2021 жылы квоталанатын қондырғылардың мұнай және газ тасымалдау көлемдерін талдау**

**Қазақстанның мұнай және газ тасымалдау жөніндегі құбыр жүйесі**

**"Каспий Құбыр Консорциумы-К" АҚ** - ТМД аумағында шетел капиталының қатысуымен энергетика саласындағы ірі инвестициялық жобалардың бірі. Теңіз-Новороссийск құбыр жүйесінің ұзындығы 1 511 км құрайды; осы бағыт бойынша Қазақстанның барлық экспорттық мұнайының үштен екісінен астамы, сондай-ақ шикізат Ресей кен орындарынан, оның ішінде Каспийде орналасқан кен орындарынан тасымалданады.[40].

Нақты деректер көрсеткендей, 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні 891,76 ТДж құрады және 2021 жылы өндірілген өнім саны - 984,08 ТДж, яғни 2017-2019 жылдары мұнай 2021 жылға қарағанда 10,3% - ға аз тасымалданды (*12-Кесте, 44-Сурет).*




44. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

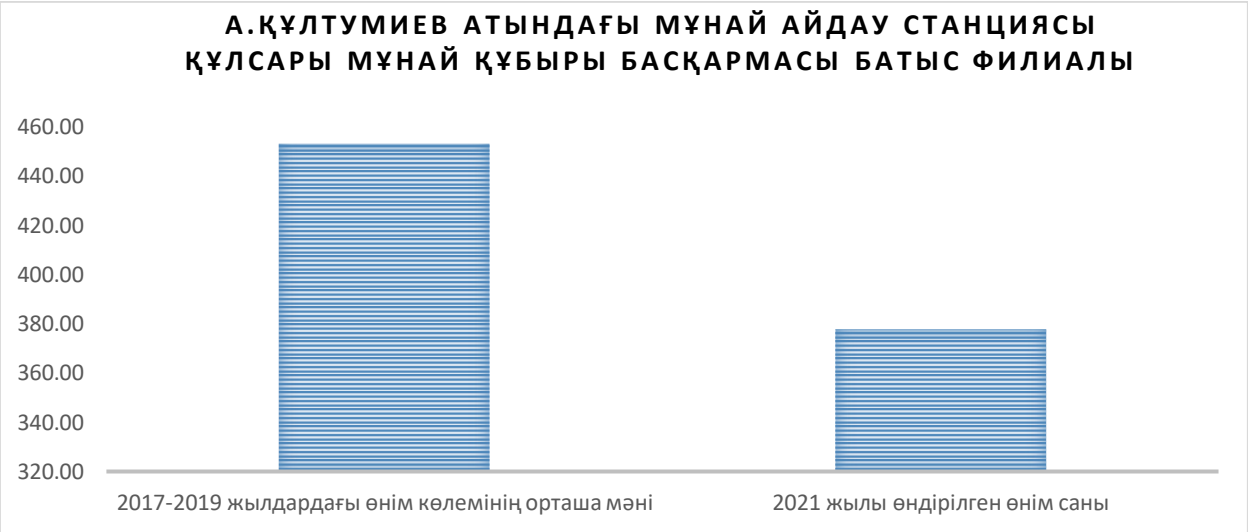
**"ҚазТрансОйл" АҚ** - Қазақстандағы ірі магистральдардың бірі. Магистраль Қазақстанның барлық аумағы бойынша өтеді *(45 Сурет).*

А. Құлтумиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы 2021 жылы мұнай мен газды 2017-2019 жж., тиісінше 377,7 ТДж және 453,18 ТДж орташа мәнімен салыстырғанда 17% - ға аз тасымалдады.

[40] https://www.cpc.ru/RU/press/releases/2017/Pages/20170927.aspx

45. Сурет. "ҚазТрансОйл" АҚ магистральдық құбырларының схемасы

*Дереккөз:* https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/shema_magistralnih_truboprovodov/




46. Сурет

*Дереккөз: Квота субъектілерінің деректері*

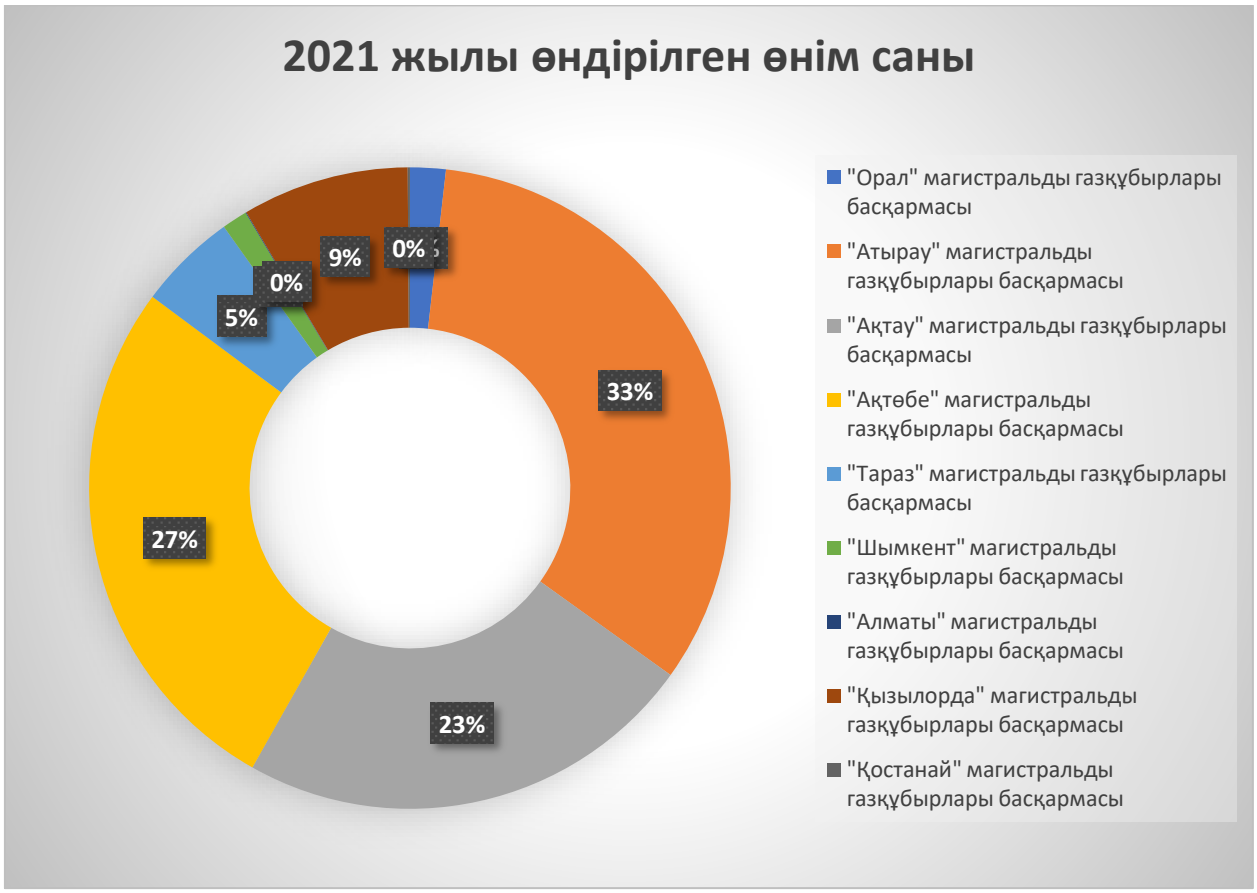
**"Интергаз Орталық Азия" АҚ** жалпы ұзындығы 20 612,63 мың км магистральдық газ құбырлары бойынша Қазақстан аумағы бойынша табиғи газды ішкі тасымалдауды және оның транзитін жүзеге асырады. Оның ішінде - компания техникалық қызмет көрсету бойынша қызметтер көрсететін Бөгде ұйымдардың 7 007,32 км магистральдық газ құбырлары, 2 790,71 км газ құбырлары-бұрмалар.[41]

"Тараз" (68 %), "Ақтөбе" (84,5 %), "Атырау" (60 %) және "Ақтау" (17 %) магистральдық газ құбырлары басқармалары 2021 жылы өндіріс көлемінің

[41] http://intergas.kz/ru/obwaya-informaciya/

өсуін көрсетті. Қалған "Алматы", "Шымкент", "Қостанай", "Орал" және "Қызылорда" магистральдық газ құбырлары басқармалары 2017-2019 жж. өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2021 жылы мұнай және газ тасымалдау көлемінің төмендегенін көрсетті (*12-Кесте, 47-Сурет).*

2021 жылы жалпы өнімнің 33% көлеміндегі өндіріс үлесі Атырау магистральдық газ құбыры басқармасына тиесілі, екінші орынды Ақтөбе басқармасы иеленді, үлесі 27%, Ақтау басқармасының үлесі 2021 жылы өндірілген өнімнің жалпы үлесінің 23% - ын құрады (*48 Сурет).*




47. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

48. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

2017-2019 жылдары жалпы өнімнен 26% көлеміндегі өндіріс үлесі Атырау магистральдық газ құбыры басқармасына тиесілі, екінші орында Ақтау басқармасы 25% үлесімен, Ақтөбе басқармасының үлесі 18% - ды құрады. Қалған басқармалар бойынша-тасымалдау өндірісі көлемінің жалпы үлесінің 11% - нан аспайтын үлесті құрады (*48 Сурет).*

"Интергаз Орталық Азия" АҚ-ға тасымалданған өнімнің жалпы саны 2021 жылдың қорытындысы бойынша 2017-2019 жылдардағы 14 148,79 ТДж-дан 2021 жылы 17 711,03 ТДж-ға дейін 3 562,24 ТДж-ға өсті. (*12-Кесте, 49-Сурет).*

49. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС** – тәуелсіз Қазақстан тарихындағы ең ірі құбыр жобасы және мемлекеттің энергетикалық қауіпсіздігін арттыруда маңызды рөл атқаруға арналған**.** Жобаны іске асыру 2011 жылдың 18 қаңтарында басталды, ол кезде "Бейнеу – Шымкент Газ Құбыры"ЖШС құрылды. Диаметрі 1 067 мм магистральдық газ құбырының бағыты Маңғыстау, Ақтөбе, Қызылорда және Оңтүстік Қазақстан облыстарының аумақтары арқылы өтеді. Іске асыру бірнеше кезеңде жүзеге асырылады[42].

Өткен жылдың нақты деректері бойынша өнім көлемі "Бозой" КС 2 853,87 ТДж құрады, ал 2017-2019 жылдары көрсеткіш 1 653,8 ТДж-ға тең болды және көрсеткіштің өсуі 72,6%-ды құрады; "Бейнеу-Бозой-Шымкент" МГҚ бойынша: 2017-2019 жылдары 146,09 ТДж және 2021 жылы 35,54 ТДж, яғни 75,67% - ға төмендеу байқалды. (*12-Кесте, 50-Сурет).*

[42] https://bsgp.kz/ru_RU/

50. Сурет

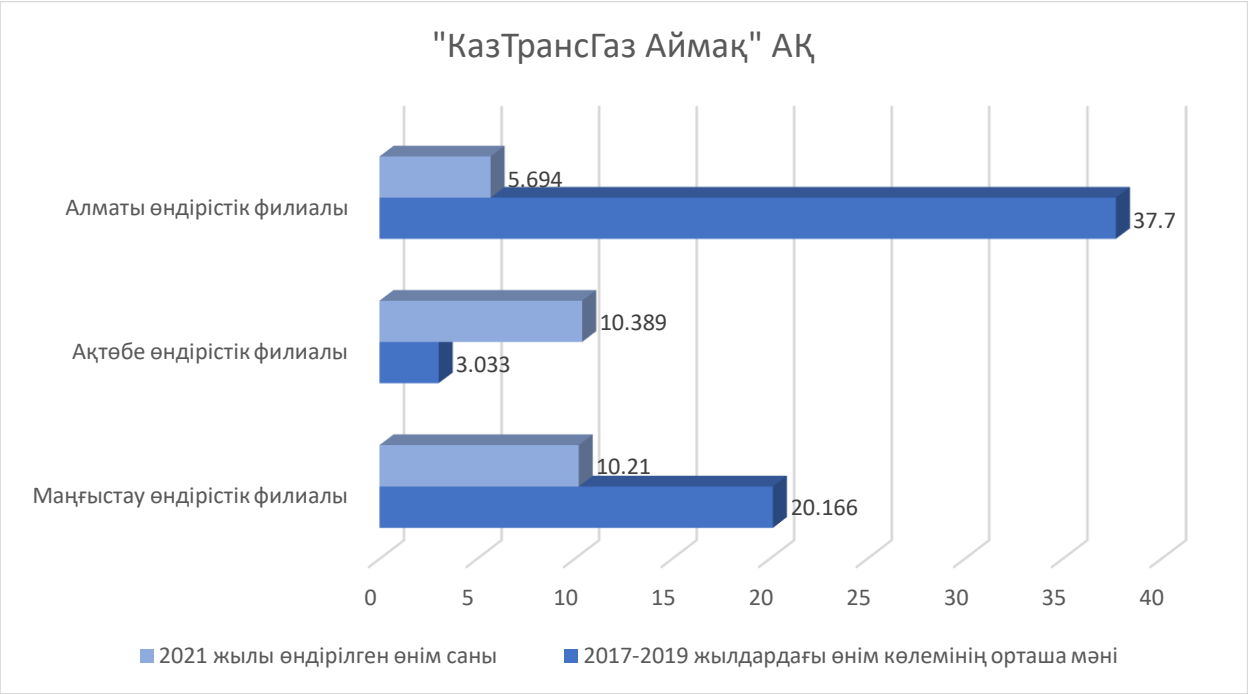
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ** - бұл барлық газдандырылған он бір облыста және Республикалық маңызы бар үш қалада таратушы газ құбырларын пайдаланатын Қазақстан Республикасындағы ірі газбен жабдықтау компаниясы. "ҚазТрансГазАймақ" АҚ 50,5 мың км астам тарату және магистральдық газ құбырларын және барлық қажетті инфрақұрылымды қамтитын Қазақстандағы ең ірі газ тарату кешеніне айналды[43].

Маңғыстау өндірістік филиалы тасымалдау көлемінің 49% - ға және Ақтөбе өндірістік филиалының 85% - ға төмендеуін көрсетті, яғни цифрларда бұл деректер тиісінше 20,166 ТДж және 10,21 ТДж, 37,7 ТДж және 5,694 ТДж құрайды.

Алматы өндірістік филиалының нақты деректері бойынша - 3,033 ТДЖ және 10,389 ТДж, мұнда 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемімен салыстырғанда үш есеге жуық ұлғайған. (*12-Кесте, 51-Сурет).*

[43] http://www.ktga.kz/company/




51. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Азиялық газ құбыры" ЖШС** "Қазақстан-Қытай"магистральдық газ құбырын салу және пайдалану жобасының операторы болып табылады.

"Қазақстан-Қытай" магистральдық газ құбыры — жалпы ұзындығы 7 500 км-ден астам "Түрікменстан-Өзбекстан-Қазақстан-Қытай" газ құбырының құрамдас бөлігі, газ құбыры үш параллель "А", "В", "С"жіптерінен тұрады. Газ құбырының бастапқы нүктесі Түрікменстанның мұнай-газ кен орындары, соңғы нүктесі-Қытай Халық Республикасының Оңтүстік провинциялары болып табылады[44].

Қазақстан Республикасының аумағындағы газ құбырының ұзындығы Өзбекстан Республикасы мен Қазақстан Республикасының шекарасынан Қазақстан Республикасы мен Қытай шекарасына дейін 1 310 км құрайды.

| Атауы | 2019 жыл | 2020 жыл | 2021 жыл |
|---|---|---|---|
| **Газ транзиті, млн м3** | 38 280 | 31 878 | 38 450 |
| **Газды ішкі нарыққа тасымалдау, млн м3** | 499 | 886 | 1,796 |
| **Газ экспорты, млн м3** | 7,091 | 7,011 | 5,709 |

[44] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

"Қазақстан-Қытай" магистральдық газ құбырының жобалық қуаты жылына 55 млрд м3 құрайды: "А" және "В" тармақтары бойынша – 30 млрд м3, "С" тармағы бойынша – 25 млрд м3.[45]

Мұнай мен газды тасымалдау 2017-2019 жылдары 22 988,78 ТДж және 2021 жылы 21 712,86 ТДж құрады, яғни 5,5% - ға төмендеді (*12-Кесте, 52-Сурет).*

52. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

2021 жылы квоталанатын қондырғылардың Мұнай және газ тасымалдау өндірісінің көлемін талдау қорытындылары бойынша жалпы көлемі 40 343,3 ТДж тең болды. 2017-2019 жж. орташа мәнмен салыстырғанда 3 358,1 ТДж артық өнім жоғарыда сипатталған құбыржолдар мен газ құбыржолдары арқылы тасымалданды.

[45] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

12 Кесте. Мұнай-газ секторы бойынша деректер

| № | Ұйымның атауы | Қондырғының атауы | Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | КӨРСЕТКІШТЕР % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | "Каспий Құбыр Консорциумы - К"АҚ | Каспий Құбыр Консорциумы-К | Мұнай және газ | 891,7596 | 984,077 | 92,3174 | 10,35 |
| 2 | "Қазтрансойл"АҚ | А. Құлтумиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы | Мұнай және газ | 453,18 | 377,70 | -75,48 | -16,66 |
| 3 | "Интергаз Орталық Азия" АҚ | "Орал" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 1 449,67 | 318,12 | -1 131,55 | -78,06 |
| | | "Атырау" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 3 664,67 | 5 863,71 | 2 199,04 | 60,01 |
| | | Ақтау магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 3 524,33 | 4 120,60 | 596,26 | 16,92 |
| | | "Ақтөбе" магистральдық газ құбырлары басқармасы | Мұнай және газ | 2 592,00 | 4 782,35 | 2 190,35 | 84,50 |
| | | "Тараз" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 526,11 | 882,395 | 356,29 | 67,72 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | "Шымкент" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 761,4633 | 226,659 | -534,80 | -70,23 |
| | | "Алматы" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 9,8833 | 6,797 | -3,0863 | -31,23 |
| | | "Қызылорда" магистральдық газ құбыры басқармасы | Мұнай және газ | 1 595,67 | 1 490,53 | -105,13 | -6,59 |
| | | Қостанай магистральдық газ құбырлары басқармасы | Мұнай және газ | 25 | 19,87 | -5,13 | -20,52 |
| 4 | "Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры" ЖШС | "Бозой" КС | Мұнай және газ | 1 653,80 | 2 853,87 | 1 200,08 | 72,57 |
| | | МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" | Мұнай және газ | 146 090,33 | 35,5407 | -110,55 | -75,67 |
| 5 | "ҚазТрансГаз Аймақ"АҚ | Маңғыстау өндірістік филиалы | Мұнай және газ | 20,166 | 10,21 | -9,956 | -49,37 |
| | | Алматы өндірістік филиалы | Мұнай және газ | 3,033 | 10,389 | 7,356 | 242,53 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **Ақтөбе өндірістік филиалы** | **Мұнай және газ** | **37,7** | **5,694** | **-32,006** | **-84,90** |
| **6** | **"Азиялық газ құбыры" ЖШС** | **Қазақстан Қытай магистральдық газ құбыры** | **Мұнай және газ** | **22 988,78** | **21 712,86** | **-1 275,92** | **-5,55** |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы тау-кен өндіру саласындағы қызметтің квоталанатын қондырғыларының өнімін өндіру көлемін талдау**

**Қазақстанның тау-кен өндіру саласы**

Тау-кен өнеркәсібі Қазақстан экономикасының басты салаларының бірі болып табылады. Қазақстанның бай табиғи ресурстары тау-кен өндіру өнеркәсібін елдің елеулі экономикалық әлеуетін құрайтын негізгі салалардың бірі ретінде айқындайды.

Қазақстанның тау-кен өнеркәсібі өндіріс көлемі бойынша әлемде айтарлықтай жоғары позицияға ие. Кен өндіру өнеркәсібінде жетекші орындарды "Қазхром", "Қазатомөнеркәсіп", "Қазақмыс", "Қазмырыш", "Қазақалтын", "АрселорМиттал Теміртау" АҚ және т. б. компаниялар алады.

Көмірдің негізгі өндірушісі ArcelorMittal халықаралық металлургиялық компаниясы болып табылады, ол көмірді осы аймақта орналасқан өзінің ірі болат зауытының қажеттіліктері үшін пайдаланады.[46]

Консалтингтік компаниялардың мәліметтері бойынша, соңғы жылдары ірі тау-кен компаниялары COVID-19 пандемиясына байланысты қиындықтарды сәтті жеңді-олар экономиканың көптеген басқа салаларына қарағанда жағдайды жақсы басқарды. Компаниялардың ресурстарға болашақ қажеттіліктерді қамтамасыз ету қабілеті қазіргі жағдайда бұрынғысынша үлкен маңызға ие – көптеген мемлекеттер үшін тау-кен өнеркәсібі дағдарыстан шыққаннан кейін экономиканы қалпына келтіру үшін негіз ретінде жақын арада ерекше маңызды болады[47].

13-кестеде "Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС, "Шұбаркөл Көмір" АҚ, "ССКӨБ" АҚ, "Богатырь Көмір" ЖШС, "АрселорМиттал Теміртау" АҚ көмір департаменті, "Майкубен-Вест" ЖШС, "Қаражыра" АҚ, "Разрез" ЖШС, Молодежный "ЖШС," Куу-Чек разрезі "ЖШС," Ангренсор Энерго " ЖШС сияқты 10 тау-кен өндіруші компанияның нақты деректері, сондай-ақ олардың өнім өндіру көлемін талдау келтірілген.

"Тау-кен өндіру өнеркәсібі" экономикалық қызмет түрі бойынша өнеркәсіп өндірісінің көлемі 2021 жылы 19,4 млрд, АҚШ долларын құрады және 2020 жылмен салыстырғанда 8,3% - ға ұлғайды [48].

Тау-кен өндіру өнеркәсібі өндірісінің көлемі 2021 жылғы қаңтар-қарашада 0,8% - ға ұлғайды [49].

Кәсіпорындардың өнім өндірісі бойынша келтірілген кейбір деректер 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2021 жылы қарқынды өзгерді. Сонымен қатар, осы кәсіпорындар бойынша

---

[46] https://www.kazportal.kz/gornodobyivayushhaya-promyishlennost-v-kazahstane/

[47] https://www.pwc.com/kz/ru/publications/publications-new/mine-2020.html

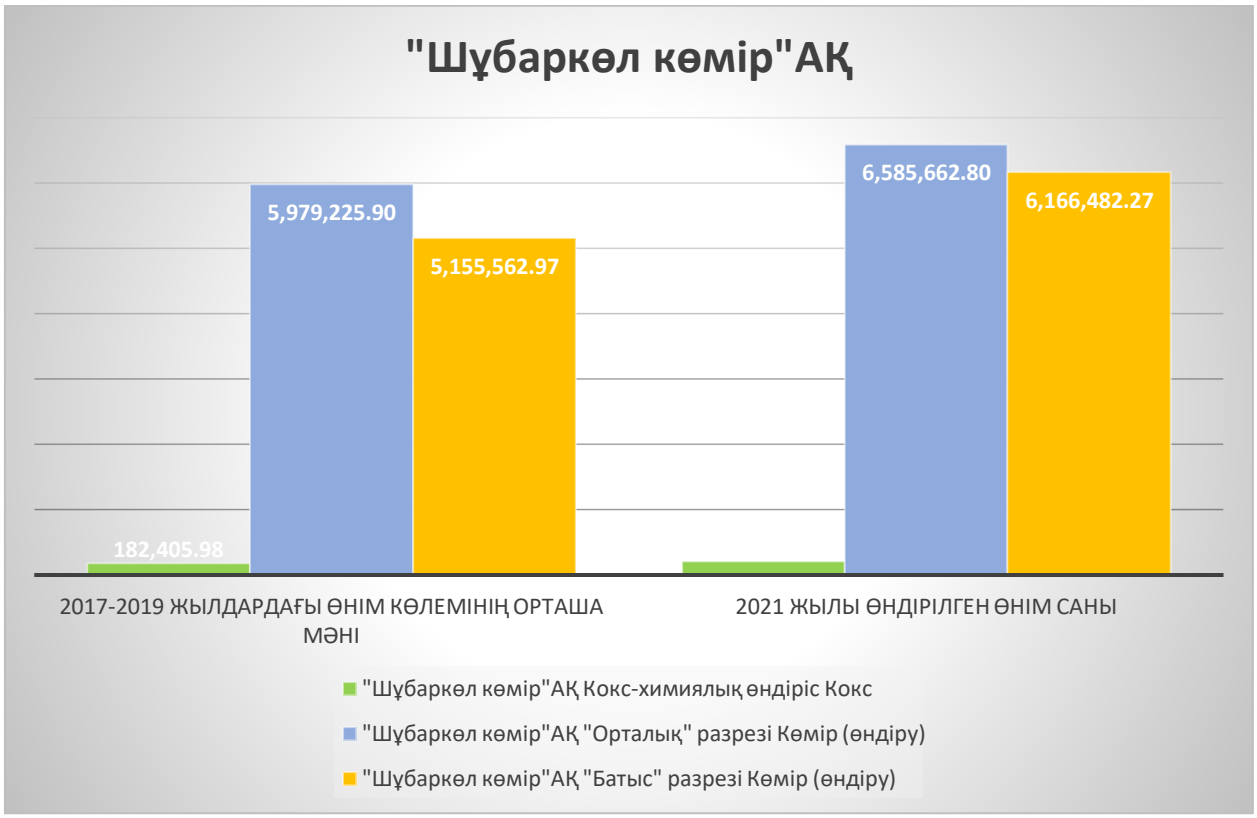
[48] http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/econstat/Documents/Analytics/indicators2021_02.pdf

[49] https://kapital.kz/economic/101445/analitiki-o-perspektivakh-rosta-promproizvodstva-v-kazakhstane.html

өндірілген өнімнің басым бөлігі және өнімдер бойынша өзгерістер динамикасы төмендегі кестелер мен кестелерде келтірілген.

**"Шұбаркөл Көмір" АҚ** - Қазақстандағы ең ірі энергетикалық көмір өндірушілердің бірі. Шұбаркөл көмірі калориясы жоғары және күлділігі төмен болғандықтан экологиялық таза энергия тасымалдаушылар қатарына жатады.[50]

"Шұбаркөл Көмір" АҚ көмір өндіру өсімі 2021 жылы 29,7% құрады, екі қима бойынша өнімділік 12 752 145 тоннаға дейін ұлғайды. Жеке "Центральный" - 10% және "Западный" қималары бойынша 20% өнім өндіру деңгейі артуда. Кокс - "Шұбаркөл Көмір" АҚ негізгі өнімі, 2017-2019 жж. өнім көлемінің орташа мәні 182 406 тоннаны құрады, 2021 жылы өндірілген өнім саны 210 088 тоннаны құрады, бұл көрсеткіштің 15,2% - ға өсуін көрсетті (*13-Кесте, 14-Кесте, 53-Сурет).*




53. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Ішкі сұраныс пен өндірістің өсуіне байланысты жалпы кәсіпорын бойынша барлық көрсеткіштер 2021 жылдың қорытындысы бойынша артты.

[50] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-shubarkol-komir

**"Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ (ССКӨБ)** - экономиканың осы саласындағы ірі кәсіпорындардың бірі, өнім өндіру бойынша көрсеткіштер талдау көрінісін төмендеу немесе өсу жағына өзгертуге толығымен айтарлықтай әсер етеді. Қазақстанның тау-кен өнеркәсібінің темір кені алыбы ССКӨБ жылына 30,8 млн тонна темір кенін, жылына 8,4 млн тауарлы темір кені концентратын және жылына 53 млн тауарлы темір кені шекемтастарын өндіреді және қайта өңдейді(2020 жылғы деректер[51]).

Біріншіден, "Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ, жоғарыда талданған кәсіпорындар сияқты, 2021 жылы өндіріс бойынша 13% - дан 23% - ға дейін өскенін көрсетеді. Мысалы, электр энергиясын өндіру 13% - ға артты, жылу энергиясы бойынша да 21,5% - ға өсім байқалады. Келесі айырмашылық 23 %-дан асатын темір рудасының түйіршіктерін өндіруде байқалады *(13-Кесте, 54-Сурет).*

54. Сурет

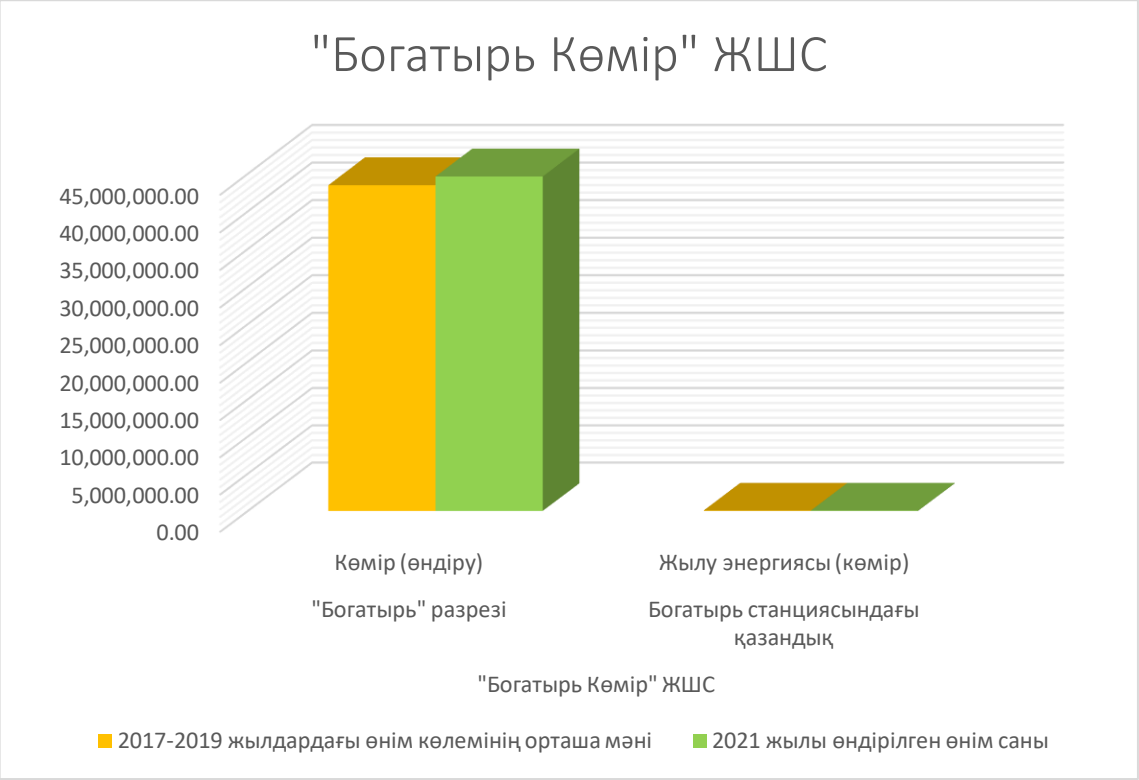
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Сонымен қатар, қазір Качарский жылу орталығының блогы «Қашары Руда» АҚ-на тиесілі екенін айта кеткен жөн.

**«Богатырь Көмір» ЖШС** – бүгінгі таңда «Богатырь Көмір» ЖШС Екібастұз көмір бассейнінде өндірілетін барлық көмірдің 70 пайызын және

[51] https://www.erg.kz/ru/content/ao-ssgpo/ao-ssgpo

Қазақстан Республикасындағы жалпы көмір өндірудің 40 пайызын құрайды. «Богатырь Көмір» ЖШС – әлемдегі ашық әдіспен көмір өндіретін ірі кәсіпорындардың бірі, оның баланстық қоры 2,62 млрд тоннаны құрайды. Кәсіпорынның өндірістік қуаты жылына 42 млн тонна көмірді, оның ішінде «Богатырь» қимасынан 32 млн тонна және «Северный» карьерінен 10 млн тонна құрайды. [52]. 2021 жылғы деректер "Богатырь" кесігінде 44 632 003 тонна көмір өндірілгенін көрсетеді, бұл 2017-2019 жылдардағы өнім өндірісінің орташа мәнінен 1 158 212,67 тоннаға артық (43 473 790,33 тонна), ал Богатырь станциясының қазандығында өндірілген жылу энергиясының көлемі 2021 жылмен салыстырғанда 2 697,45 (5,6 %) Гкал-ға аз (*13-Кесте, 55-Сурет).*




55. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"АрселорМиттал Теміртау" АҚ көмір департаменті** жылына 7 млн тоннадан астам кокстелетін көмір өндіретін қуатқа ие болды. Көмір департаментінің шахталарында қабаттық пайдалы қазбаларды жерасты тәсілімен өндіру жүзеге асырылады.

"АрселорМиттал Теміртау" АҚ Көмір департаментінің құрамына: "Абай" шахтасы, "Саран" шахтасы, "Қазақстан" шахтасы, "Шахтинская" шахтасы, "Тентек" шахтасы, "Костенко атындағы" шахта, "Ленин атындағы"

[52] http://www.bogatyr.kz/ru/about/history/

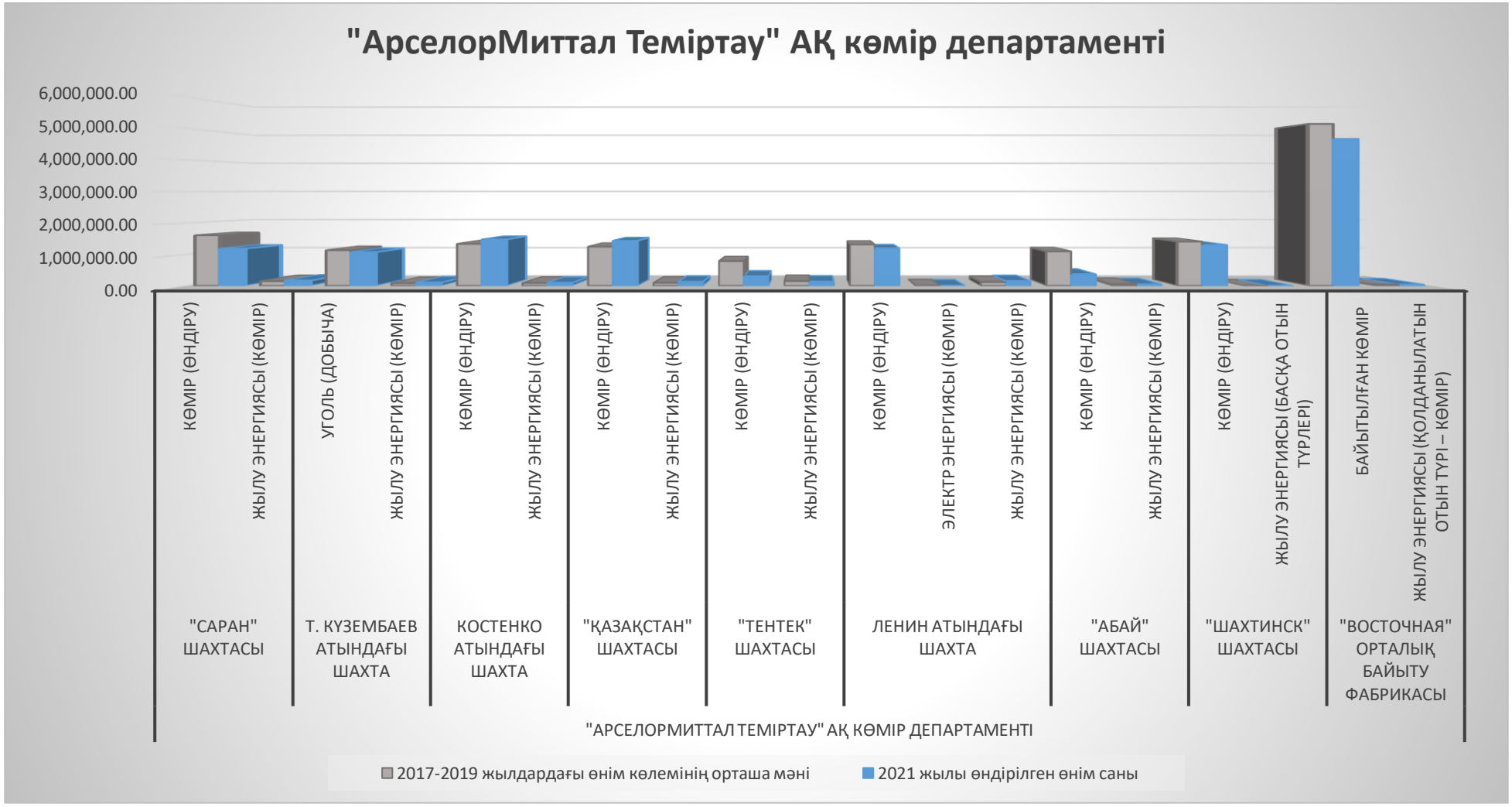
шахта, "Күзембаев атындағы"шахта кіреді.[53] Аталған барлық шахталарда 2021 жылы 2017-2019 жж. орташа мәнімен салыстырғанда көбірек өнім өндірілді және жылу энергиясы (көмір) өндірісінде өсім байқалады, тек қана "Тентек" шахтасында 2021 жылы жылу энергиясы 14% - ға аз өндірілді.

Деректерді неғұрлым ауқымды талдау шеңберінде (56-сурет) "Восточная" орталық байыту фабрикасы өндірген байытылған көмір өндірісі көлемінің үлесі Көмір департаментінің жалпы өндіріс көлемінің 33% - ын құрағаны көрсетіледі. Үш шахтада: "Казахстанская", "Костенко атындағы" және "Ленин атындағы" көмір өндіру әрқайсысында 8% - ды құрады. Бұл көрсеткіш "Саран" шахталарында 10% - ға және "Шахтинская" шахтасында 9% - ға тең.

56. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

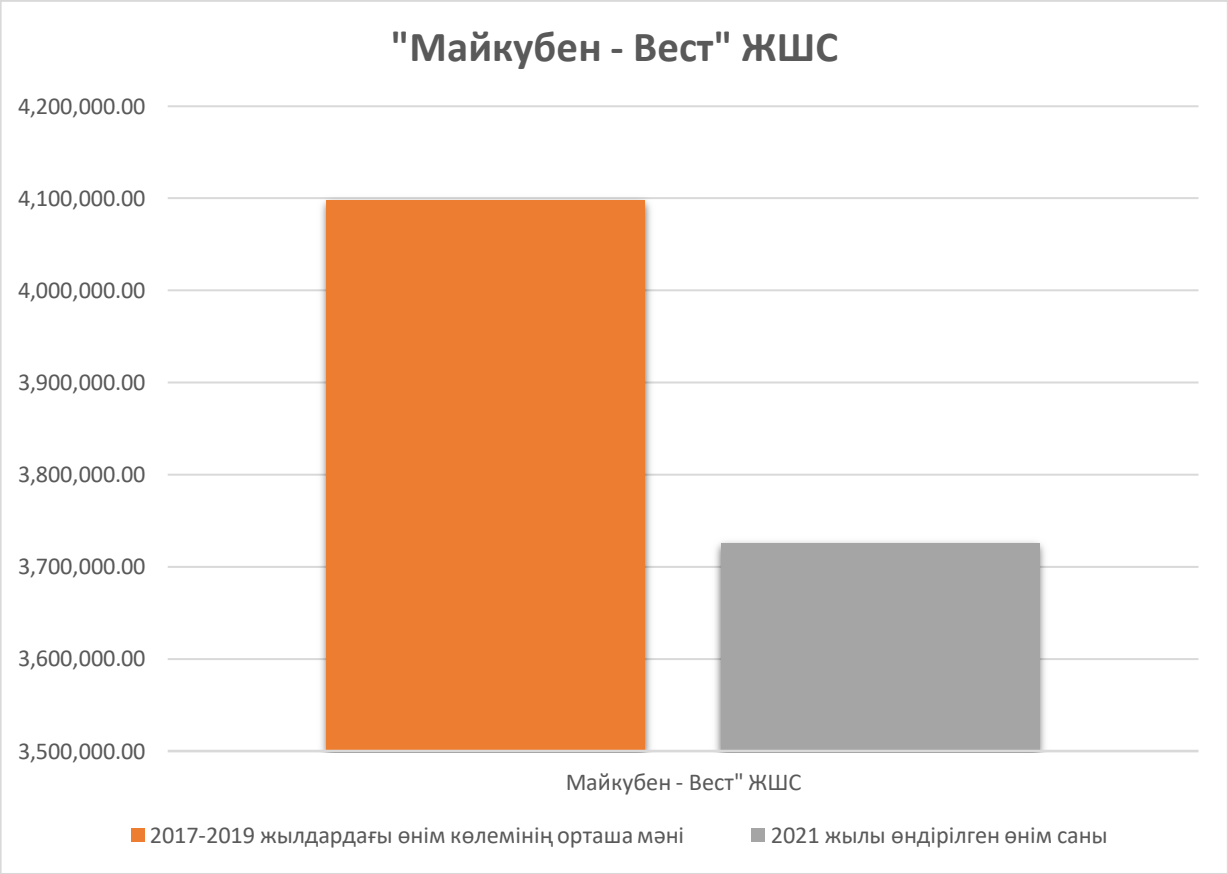
[53] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=339




57. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Майкубен-Вест" ЖШС** - жақын арада Майкубен қимасының жоспарында көмір өндіруді 8 млн тоннаға дейін жеткізу. 2021 жылы қима көмір өндірісінің 4,2% қамтамасыз етті және республикалық бюджетке айтарлықтай үлес қосады. 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемі - 4 097 864,17 тонна, көмір өндірісінің жалпы үлесінің 9,5% - ын құрайды, бұл көрсеткіш 2021 жылы 3 726 000,63 тоннаға дейін төмендеді. (*13-Кесте, 14-Кесте, 58-Сурет).*

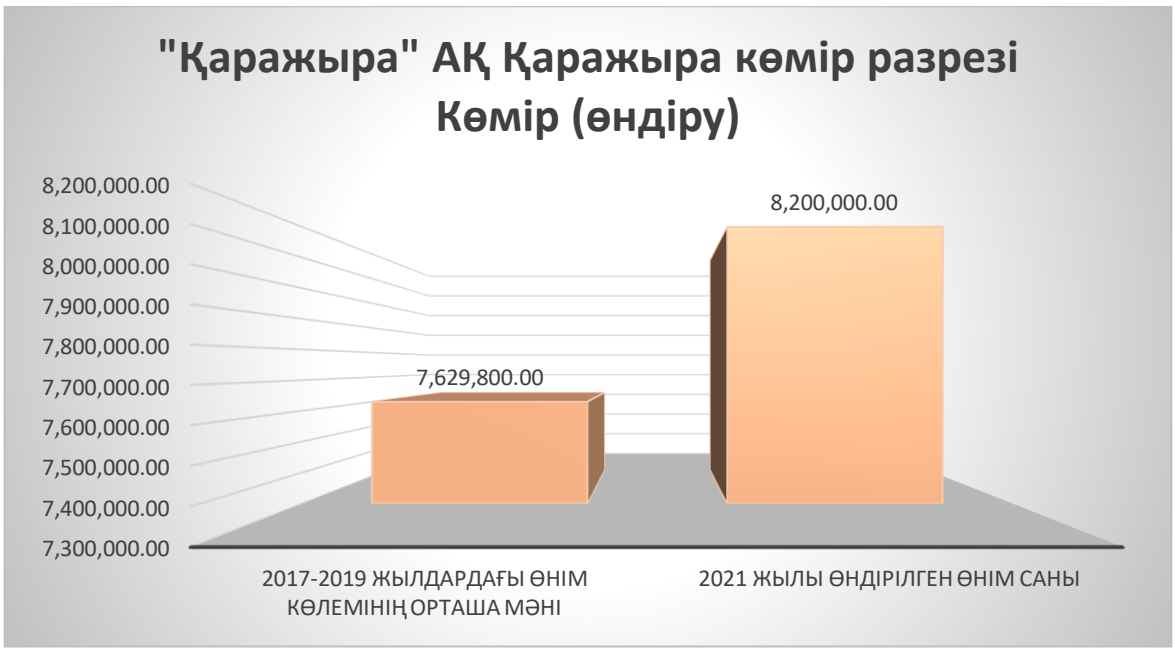



58. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Қаражыра" АҚ** энергетикалық көмір өндіреді, жылына 6 млн тоннадан астам көмір өндіреді және сатады, бұл тек өнеркәсіптік қорлармен, өндірілетін өнімнің сапасымен ғана емес, сонымен қатар тау-кен жабдықтарының өнімділігі мен орналасуымен қамтамасыз етіледі.[54] «Қаражыра» АҚ 2021 жылы 8 200 000 тонна, 2017-2019 жылдары 7 629 800 тонна көмір өндірді. 2021 жылы қима жалпы көмір өндірудің 9,3%-ын құрады. (*13-кесте, 14-кесте, 59-сурет).*

[54] (http://www.karazhyra.kz/ )




59. Сурет

*Дереккөз: Квота субъектілерінің деректері*

**"Разрез Молодежный" ЖШС** - көмір өндіру бойынша көшбасшылардың бірі, қима үлесіне 2021 жылы көмір өндірісінің жалпы көлемінің 9,8% - ы тиесілі болды (*13-Кесте, 14-Кесте, 60-Сурет*).

60. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

"АрселорМиттал Теміртау" АҚ Көмір департаменті, "Қаражыра" АҚ және "Разрез Молодежный" ЖШС кестесінің деректеріне сүйене отырып, 2021 жылы әрбір кәсіпорында көмір өндіру жылына 8 млн тоннадан астам құрайды.

**«Разрез Куу-Чек» ЖШС** 2021 жылы 603 085,4 тонна, 2017-2019 жылдары 687 603,33 тонна көмір өндірді**.**

**"Ангренсор Энерго" ЖШС** 2021 жылы көмір өндіруді 2017-2019 жылдардағы орташа мәнмен салыстырғанда 5 есеге жуық, яғни тиісінше 188 677,1 тонна және 1 005 912,9 тонна төмендетті. Бұдан басқа," Ангренсор Энерго " ЖШС-да жылу энергиясы өндіріледі, ол 2017-2019 жылдардағы орташа мәнмен салыстырғанда 2021 жылы 6,7% - ды құрайды, яғни 236,613 Гкал және 3 523,68 Гкал *(61 Сурет)*.

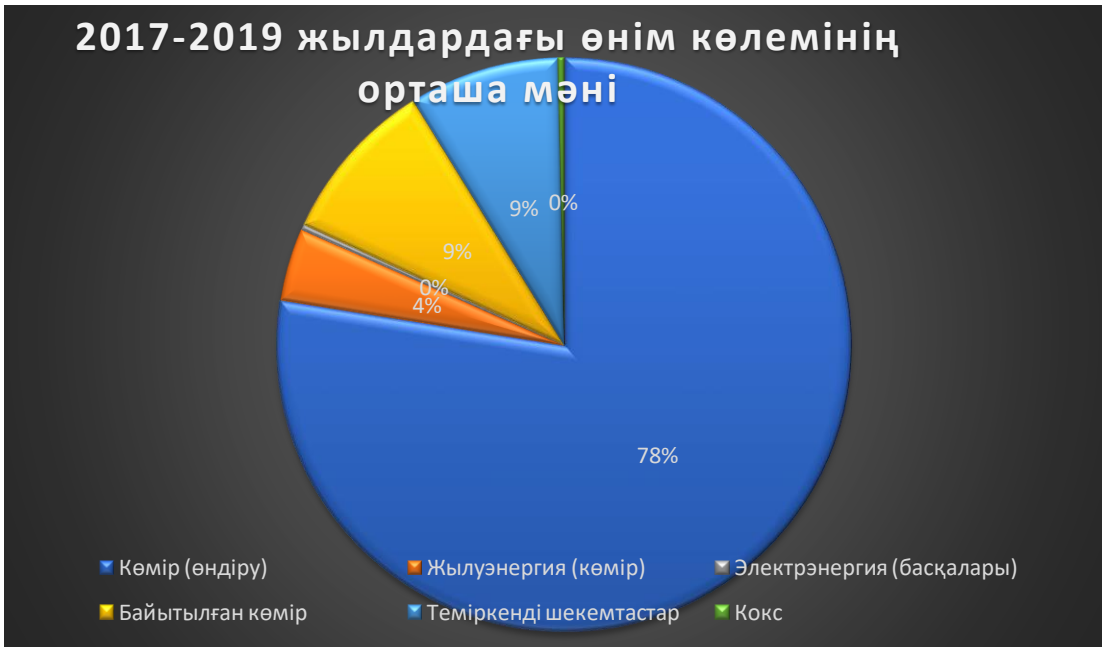
61. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС** 167 500,05 Мвт-сағ (2021 Ж.) және 171 501,02 Мвт-сағ (2017-2019 жж.) электр энергиясын өндірді, мұнда айырмашылықты 2,3% - ға ұлғайтуды көруге болады.

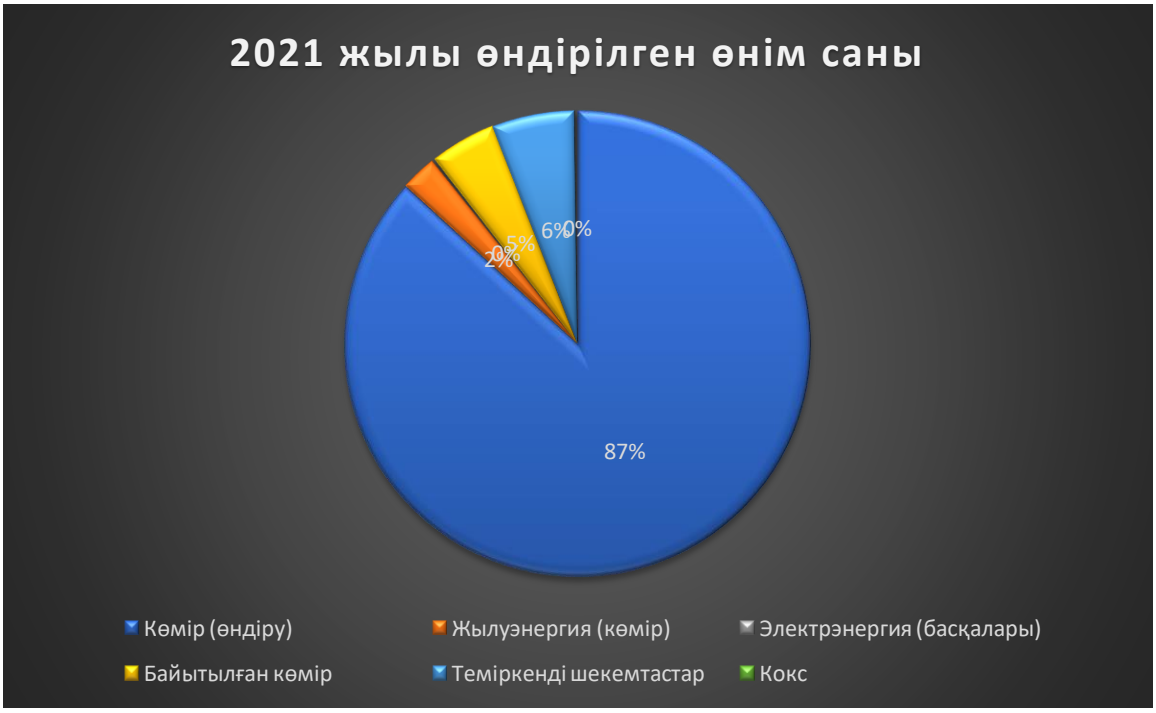
Жоғарыда аталған барлық кәсіпорындардың талдауы бойынша 78% мөлшеріндегі өнім өндірісінің үлкен үлесі көмірге тиесілі, темір кені шекемтастары мен байытылған көмірдің тиісінше 9% - дан үлесі бар және 4% - ы жылу энергиясы өндірісінің үлесін құрайды, ал кокс пен электр энергиясын өндіру бойынша үлестері аздау болып келеді (2017-2019 жж.) (*62 Сурет*). Тағы бір кестеде өндірістің үлкен үлесі көмір-87%, 6 % - темір рудасының түйіршіктері және 5% - байытылған көмір және 2 % - жылу энергиясы, ал кокс пен электр энергиясы 2021 жылғы мәліметтер бойынша аз үлесті алады (*63 Сурет*). Алайда, мұндай өсу мен төмендеу өнім бағасының өсуі мен

құлдырауын, тиісінше, оны өндіру көлемінің ұлғаюы немесе азаюын көрсетеді.




62. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*




63. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Экономиканың тау-кен өндіру саласын талдау келтірілген кезеңде тұтастай алғанда өнім өндіру бойынша өсуді көрсетеді, мысалы: 2021 жылы көмір өндіру 1 447 855,31 тоннаға артық, жылу энергиясын өндіру 267 574,12 Гкал-ға өсті, сондай-ақ электр энергиясын өндіру 96 569,26 МВт - сағатқа, темір кені шекемтастары-1 088 364,33 тоннаға ұлғайды, көмір өндіру кокс өндірісі 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 27 681,72 тоннаға өсті. Ерекше жағдай байытылған көмір өндірісі болды, онда өнімділік 475 209,99 тоннаға төмендеді *(14 Кесте)*.

13 Кесте.

| № | Ұйымның атауы | Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | Көрсеткіштері % |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | "Шұбаркөл көмір" АҚ | Кокс | 182 405,98 | 210 087,7 | 27 681,72 | 15,18 |
| | | Көмір (өндіру) | 5 979 225,90 | 6 585 662,8 | 606 436,9 | 10,14 |
| | | Көмір (өндіру) | 5 155 562,97 | 6 166 482,27 | 1 010 919,3 | 19,61 |
| 2 | "ССКӨБ" АҚ | Темір рудасының түйіршіктері | 4 700 145,67 | 5 788 510 | 1 088 364,33 | 23,16 |
| | | Электр энергиясы (көмір) | 780 836,67 | 882 937 | 102 100,33 | 13,08 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 1 286 489,67 | 1 562 533 | 276 043,33 | 21,46 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 152 309,00 | 122 686 | -29 623 | -19,45 |
| 3 | "Богатырь Көмір" ЖШС | Көмір (өндіру) | 43 473 790,33 | 44 632 003 | 1 158 212,67 | 2,66 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 47 783,76 | 45 086,31 | -2 697,45 | -5,65 |
| 4 | "АрселорМиттал Теміртау" АҚ Көмір департаменті | Көмір (өндіру) | 1 605 151,00 | 1 182 022 | -423 129 | -26,36 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 145 876,20 | 164 893,66 | 19 017,46 | 13,04 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 130 881,33 | 1 068 444 | -62 437,33 | -5,52 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 82 623,89 | 100 061,58 | 17 437,69 | 21,1 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 332 504,00 | 1 474 332 | 141 828 | 10,64 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 87 849,00 | 90 810 | 2 961 | 3,37 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 243 084,33 | 1 430 151 | 187 066,67 | 15,05 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 94 766,00 | 122 631 | 27 865 | 29,4 |
| | | Көмір (өндіру) | 784 685,00 | 300 623 | -484 062 | -61,69 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 149 595,00 | 128 126 | -21 469 | -14,35 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 313 407,33 | 1 190 775 | -122 632,33 | -9,34 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Электр энергиясы (көмір) | 3 247,10 | 1 717 | -1 530,1 | -47,12 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 116 964,30 | 145 646,38 | 28 682,08 | 24,52 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 093 456,67 | 364 746,04 | -728 710,63 | -66,64 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 51 175,00 | 46 550,37 | -4 624,63 | -9,04 |
| | | Көмір (өндіру) | 1 405 617,67 | 1 298 034 | -107 583,67 | -7,65 |
| | | Жылу энергиясы (басқалары) | 11,33 | 1 | -10,33 | -91,18 |
| | | Байытылған көмір | 5 143 670,99 | 4 668 461,00 | -475 209,99 | -9,24 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 34 294,95 | 36 649,95 | 2 355 | 6,87 |
| 5 | **"Майкубен-Вест" ЖШС** | Көмір (өндіру) | 4 097 864,17 | 3 726 000,63 | -371 863,54 | -9,07 |
| 6 | **"Қаражыра" АҚ** | Көмір (өндіру) | 7 629 800,00 | 8 200 000,00 | 570 200 | 7,47 |
| 7 | **"Разрез Молодежный" ЖШС** | Көмір (өндіру) | 7 267 065,18 | 8 607 957,56 | 1 340 892,38 | 18,45 |
| 8 | **ЖШС, "Разрез Куу-Чек"** | Көмір (өндіру)) | 687 603,33 | 603 085,40 | -84 517,93 | -12,29 |
| 9 | **"Ангренсор Энерго" ЖШС** | Көмір (өндіру) | 2 188 677,1 | 1 005 912,9 | -1 182 764,2 | -54,04 |
| | | Жылу энергиясы (көмір) | 3 523,68 | 236,61 | -3 287,1 | -93,29 |
| 10 | **"Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС** | Электр энергиясы (көмір) | 171 501,02 | 167 500,05 | -4 000,97 | -2,33 |

14 Кесте.

| **Өнім** | **2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні** | **2021 жылы өндірілген өнім саны** | **2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы** |
|---|---|---|---|
| Көмір (өндіру) | 86 388 376,3 | 87 836 231,61 | 1 447 855,31 |
| Жылу энергиясы (көмір) | 2 253 250,44 | 2 520 824,55 | 267 574,12 |
| Электр энергиясы (басқалары) | 955 584,79 | 1 052 154,05 | 96 569,26 |
| Байытылған көмір | 5 143 670,99 | 4 668 461,00 | -475 209,99 |
| Темір рудасының түйіршіктері | 4 700 145,67 | 5 788 510,00 | 1 088 364,33 |
| Кокс | 182 405,98 | 210 087,70 | 27 681,72 |
| **Барлығы** | **99 623 434,17** | **102 076 268,91** | |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсаттары үшін 2021 жылы металлургия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау**

Қара металлургияда жүйе құраушы кәсіпорындар "АрселорМиталл Теміртау" АҚ, "Кастинг" ЖШС, "KSP Steel" ЖШС, "Қазхром" ТҰК, "Соколов-Сарыбай тау-кен өндірістік бірлестігі" АҚ (ССКӨБ), "Теміртау электрометаллургиялық комбинаты" АҚ және басқалары болып табылады.

Қазақстанда қара металлургия өнімдерін өндіруде бұрынғысынша екі кәсіпорын – АрселорМиттал Теміртау (АМТ) және Қазақмыс корпорациясы көш бастап тұр.

Болат департаментінің **"АрселорМиттал Теміртау" АҚ** жедел деректері бойынша 2017-2021 жылдар аралығында кәсіпорын кокстың, агломераттың, сұйық шойынның, көміртекті болаттың, көмірдің және электр энергиясының, жылу энергиясының көп мөлшерін өндірді. Тек агломерат бойынша және ЖЭО-2-де электр энергиясы мен жылу энергиясы бойынша квоталар тапшылығы байқалды, қалғандары бойынша-профицит *(15 Кесте)*. Кокс цехында 2021 жылы өндіріс көлемі 2017-2019 жылдардағы өнім өндірісінің орташа мәнінен аспады, өнім өндірісі 23% - ға төмендеді.

Кәсіпорында көміртекті болат өндірісінің көлемі 2021 жылы 3,5 млн тоннаны құрады. 2021 жылдың қорытындысы бойынша өнімнің салыстырмалы бағасында металлургия өндірісінің төмендеуі байқалады.

Өндірістің құлдырауы бойынша ең үлкен айырмашылық ЖЭО - БАА - да жылу энергиясы бойынша байқалады, 2021 жылы-779 663 Гкал және 4 067 436 Гкал (2017-2019 жж.), өндіріс 80,8% - ға төмендеді. Электр энергиясын өндіру 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 13,4% - ға азайды.

Динамикалық график талданатын кезең ішінде болат департаментіндегі өндіріс көлемінің көрсеткіштері өзгергенін көрсетеді *(64 Сурет)*.

64. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Қазхром"ТҰК" АҚ** жер қойнауын барлаудан, пайдалы қазбаларды өндіруден және оларды байытудан бастап, қосылған құны жоғары өнім шығару бойынша металлургиялық өндіріске дейін толық циклді тау-кен металлургиялық кластерді білдіреді.[55]

2021 жылғы нақты деректер 2017-2019 жылдардағы өнім өндіру көлемдерімен салыстырғанда айырмашылықты көрсетеді, айырмашылыққа сүйене отырып, графиктің 2017-2019 жылдармен және 2021 жылғы деректермен салыстырғанда пайызбен қаншалықты өзгеретінін көруге болады.

Тиісті өзгерістер төмендегі кестеде және деректер кестесінде көрінеді *(65-Сурет, 15-Кесте)*.

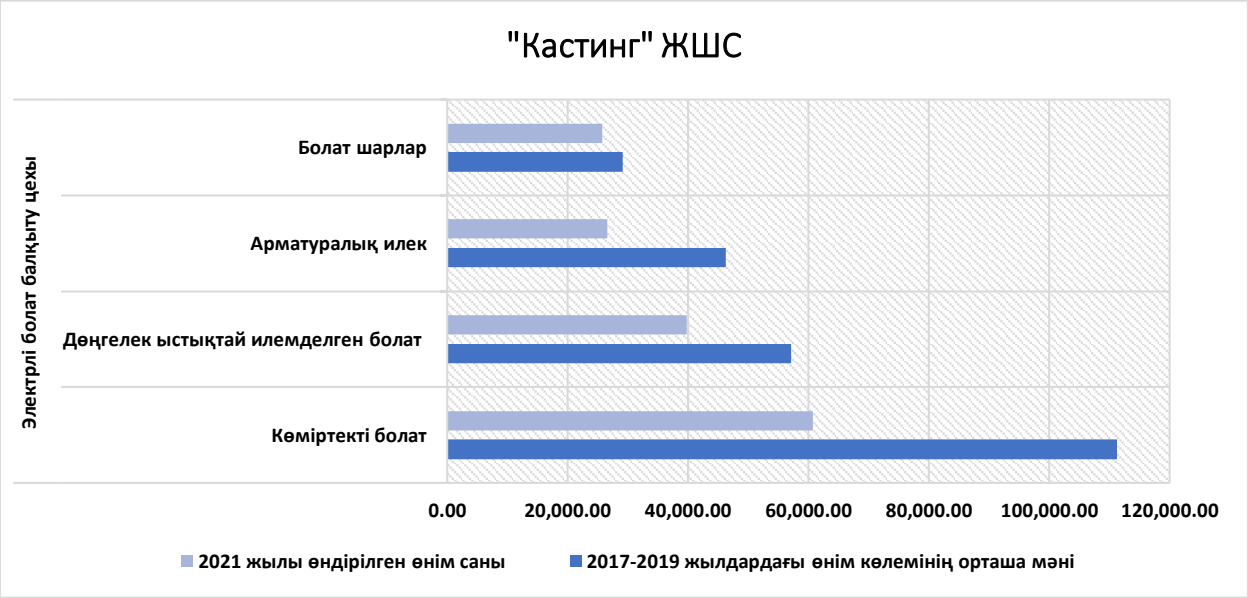
[55] https://www.kazchrome.com/ru/at-a-glance/key-facts-and-figures/

65. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Кастинг" ЖШС** электросталеплавиль цехында барлық өнімдер бойынша нақты деректер 2017-2019 жж. кезеңін 2021 жылмен салыстырғанда квоталар қалдығы шамамен 45-50% - ды көрсетеді *(15 Кесте)*.

2021 жылы металлургияның квоталанатын қондырғыларының өнімін өндіру көлемінің талдамалық есебі шеңберінде барлық өндірілетін өнімдер бойынша өндіріс көлемінің төмендеуі жүріп жатыр *(66 Кесте)*.




66. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

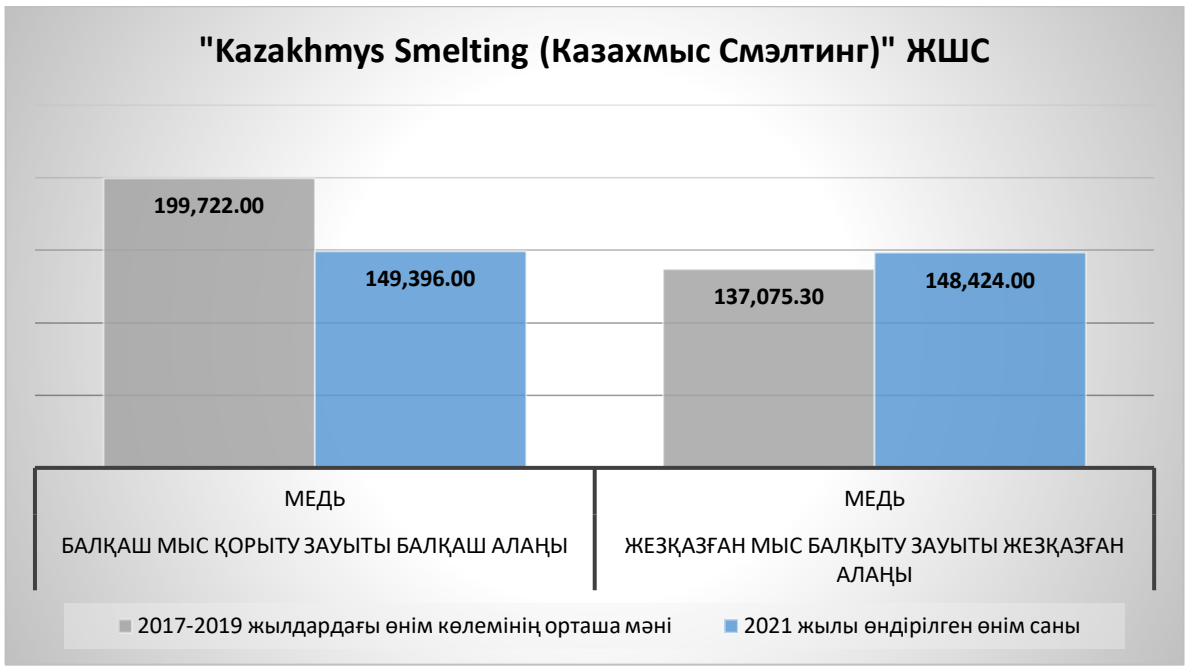
**"KSP Steel" ЖШС** Павлодар филиалында арматуралық прокат қана 21,2% - ға тапшылықты көрсетеді, ал компанияның қалған барлық өнімдері профицитте, яғни "KSP Steel" ЖШС осы филиалында шығарылатын өнім түрлері 2021 жылы 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемінен аспады. (15 Кесте).

**"Қазақстан электролиз зауыты" АҚ**-да 2017-2019 жылдары 258 826,2 тонна алюминий және 2021 жылы 262 361,38 тонна өндірілді, бұл 1,4% - ға артық және күйдірілген анод бойынша өндіріс көлемінің 4,7% - ға өсуі байқалады (137 573,2 тонна және 144 000,15 тонна). Нақты деректер бойынша талдауда кәсіпорын өнімдері өндірісінің өсуі байқалады *(15-Кесте, 68-Сурет)*.

68. *Сурет*

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

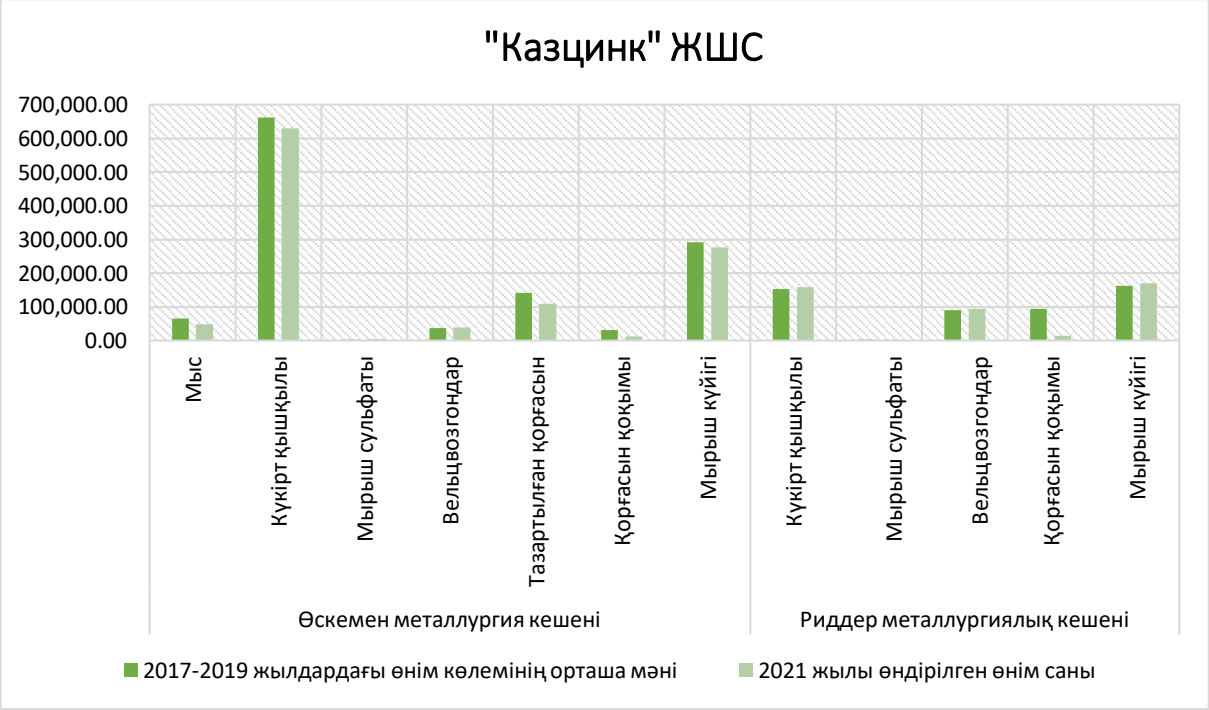
**"Kazakhmys Smelting (Қазақмыс Смэлтинг)" ЖШС** Балқаш алаңындағы Балқаш мыс балқыту зауытында 2017-2019 жылдары 199 722 тонна және 2021 жылы 149 396 тонна мыс өндірді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 25,2% - ға аз.; Жезқазған алаңындағы Жезқазған мыс балқыту зауытында өндіріс көлемінің 8,3 % - ға өсуі байқалады - 137 075,29 тонна мыс (2017-2019 жж.) және 2021 жылы 148 424 тонна мыс.




69. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**«Казцинк» ЖШС:** Өскемен металлургиялық кешені - 2017-2019 жылдары 2 696,66 тонна мырыш сульфатын және 2021 жылы 4 509,04 тонна (соңғы жылда 67% - ға артық), сондай-ақ вельцвозгондарды-тиісінше 37 181,96 және 39 015,64 тонна өндірді.




69. Сурет

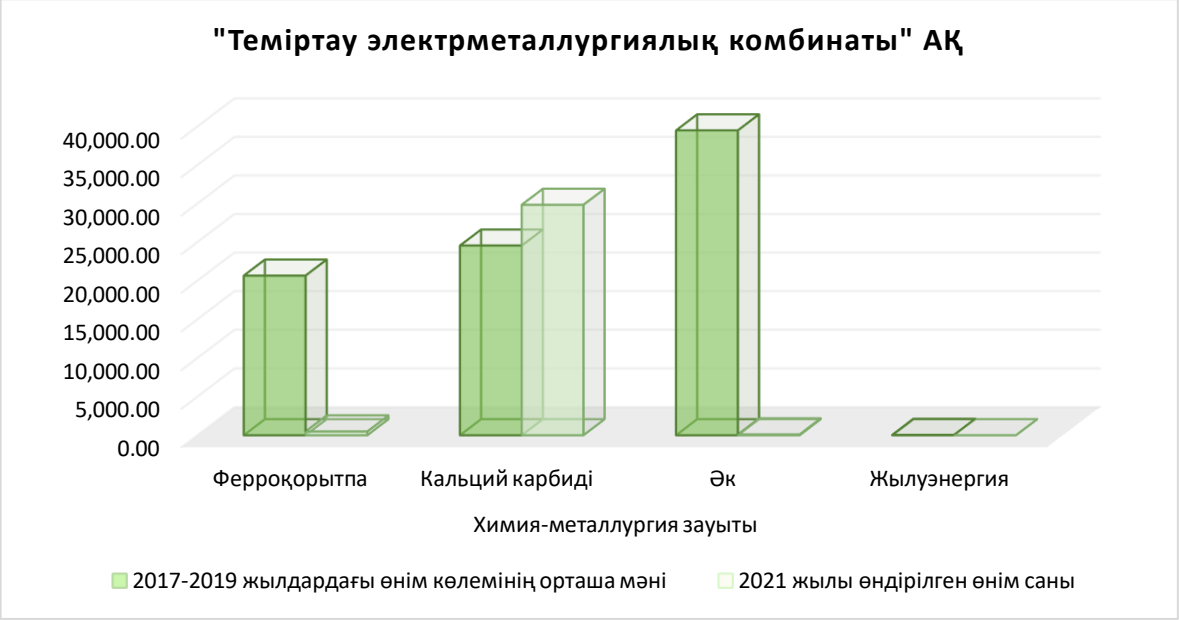
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Риддер металлургия кешенінде талданып отырған кезеңде өндірілген өнім саны: күкірт қышқылы 153 131,47 тоннаны (2017-2019 жж.) және 157 977,36 тоннаны (2021 ж.), вельцвозгондар 89 925,91 тоннаны және 94 878,97 тоннаны, мырыш тұқылдары 162 414,93 тоннаны және 170 361,25 тоннаны құрады. 2021 жылы жоғарыда аталған өнімдер бойынша өндіріс артты.

Қалған өнімдер бойынша 2021 жылдың соңында талдау есептеулерінде тапшылық жоқ. Төмендеу әсіресе Өскемен металлургиялық кешенінде қорғасын тортының өндірісінде 61%, ал Риддер металлургия кешенінде 84% астамында айқын байқалады *(15-Кесте, 69-Сурет)*.

**"Теміртау электрометаллургиялық комбинаты" АҚ** химия-металлургия зауытында кальций карбидінің өндірісі 2021 жылдың қорытындысы бойынша 21,6% - ға өскенін көрсетеді, яғни талданған жылдары 24 539,20 тонна (2017-2019 жж.) және 29 832,56 тонна (2021 ж.) өнім өндірілді.

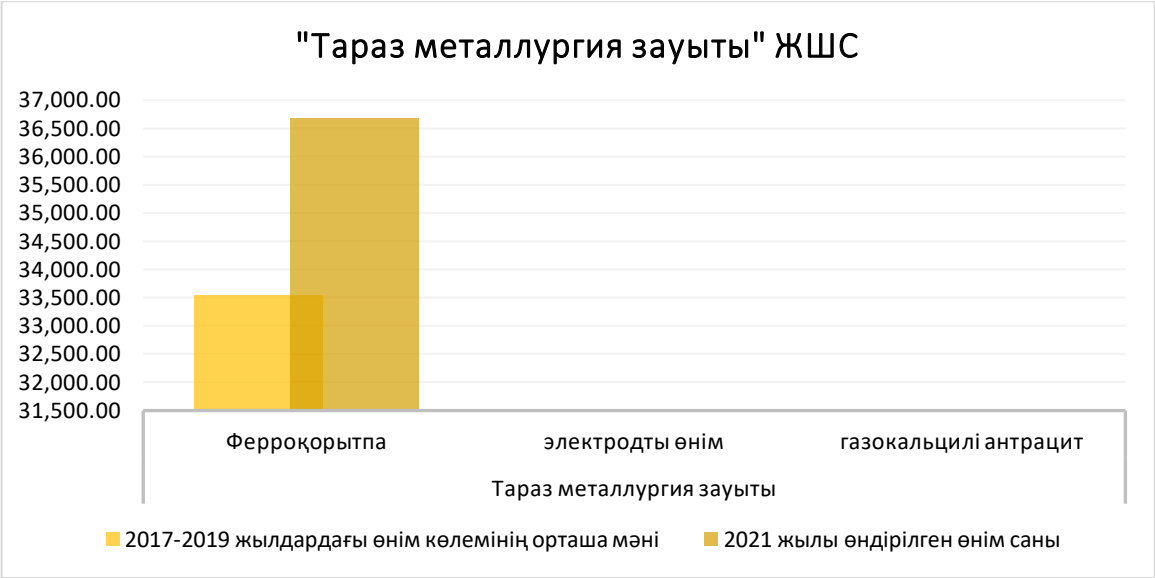
Ферроқорытпалар бойынша өндіріс көрсеткіштері 20 644,18 тонна (2017-2019 жж.) және 488,69 тонна (2021 ж.); әк 39 490 тонна және 102 тонна, ал жылу энергиясы 2021 жылы өндірілмеген, бірақ 2017-2019 жж. бұл көрсеткіш 47,56% - ға тең болды *(15 Кесте)*.




70. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

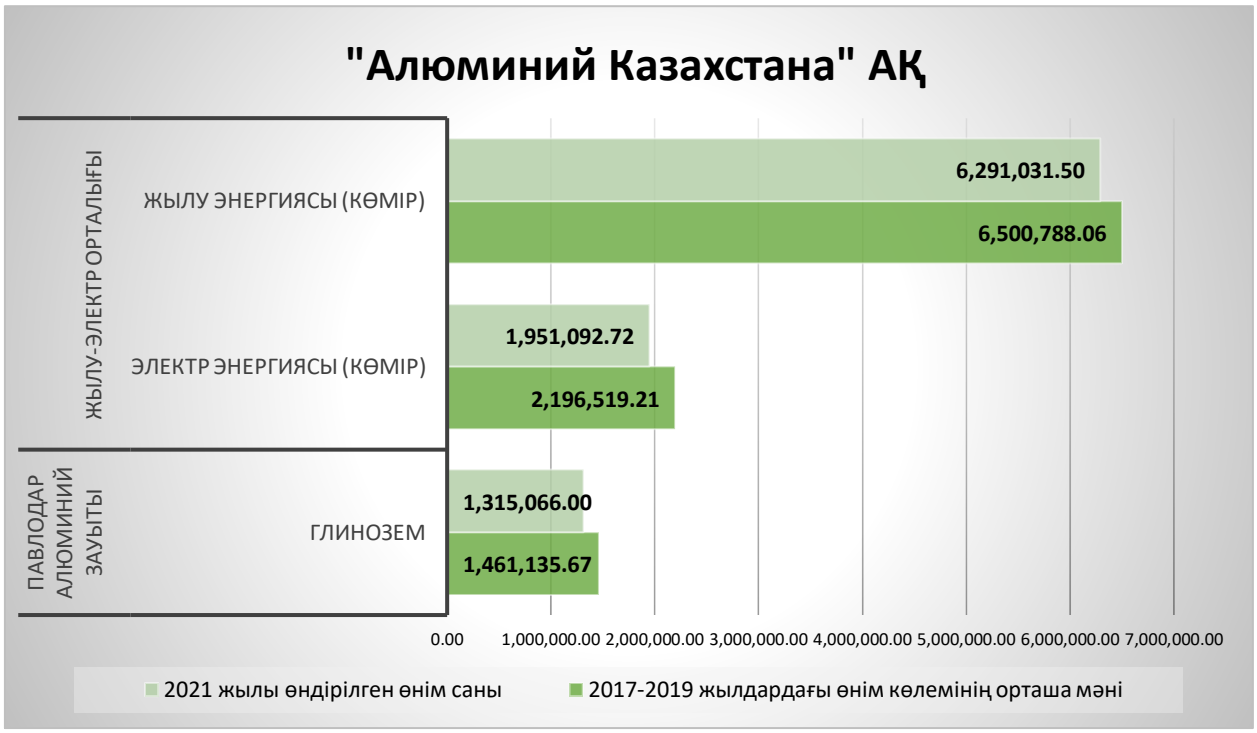
**"Тараз металлургия зауыты" ЖШС** - де ферроқорытпа өндірісі бойынша көрсеткіш 9,4% - ға-33 543,15 тонна (2017-2019 жж.) және 36 693,91 тонна (2021 ж.) өсімді көрсетті, айырмашылық 3 150,76 тонна. Электродты өнім және газкальцинирленген антрацит өндірісі бойынша деректер жоқ, өйткені өнімнің осы түрлері бойынша бекітілген бенчмарктер жоқ *(15-Кесте, 71-Сурет)*.




71. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

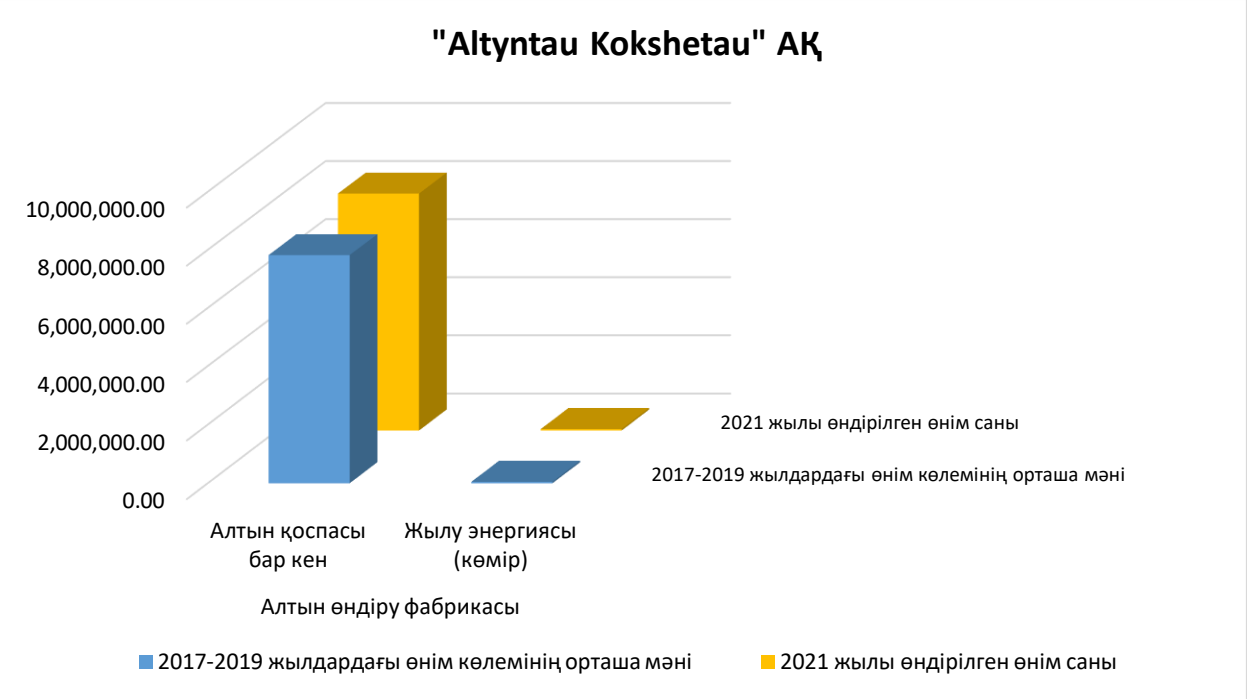
**"Қазақстан алюминийі" АҚ,** Павлодар алюминий зауыты 2017-19 жылдары 1 461 135,67 тонна және 1 315 066 тонна глинозем өндірді және 2021 жылы жылу электр орталығын орнату талданған жылдардың нәтижелері бойынша 2021 жылы электр энергиясын өндіру бойынша 11,2% - ға және жылу энергиясы бойынша 3,2% - ға төмендегенін көрсетеді *(15-Кесте, 72-Сурет)*.




72. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Altyntau Kokshetau" АҚ,** алтын өндіру фабрикасы 2017-2019 жылдары 7 819 432,47 тонна және 2021 жылы 8 139 900 тонна құрамында алтын бар кендерді, сондай-ақ 48 197,27 Гкал (2017-2019 жж.) және 48 477 Гкал (2021 ж.) жылу энергиясын өндірген өнім көлемімен салыстырғанда 0,58% - ға артық өндірген 2017-2019 жж. *(15-Кесте, 73-Сурет).*




73. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Tau-Ken Temir" ЖШС** - металлургиялық кремний өндіру зауыты 2021 жылы консервацияда болды, сондықтан өнімдер бойынша барлық көрсеткіштер нөлге тең.

"Ақтөбе рельс-арқалық зауыты" ЖШС газ поршеньді генератор қондырғысында 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндірудің орташа мәні 278 996,72 Мвт-сағатты, ал 2021 жылы 264 530,92 Мвт - сағатты құрады, қондырғы бойынша 5 %-ға төмендеді. Жылыту пеші 108 359,13 Гкал (2017-2019 жж.) және 94 094,13 Гкал (2021 ж.) жылу энергиясын өндірді, тиісінше 13,2% - ға төмендеді *(15-Кесте, 74-Сурет).*

74.Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Текелі тау-кен өңдеу кешені " ЖШС** 2021 жылы жұмыс істемеді.

Металлургия өнеркәсібінің талдаулары келтірілген кезеңде жалпы өнім өндіру бойынша төмендегенін көрсетеді: электр энергиясы және жылу энергиясы, ферроқорытпалар, хромдық шекемтастар және т. б. металлургия бойынша барлығы 2017-2019 жылдары 51 079 864,69 тонна өнім өндірілді, ал 2021 жылы - 46 517 340,49 тонна өнім өндірілді *(15 Кесте)*.

*15 Кесте. Металлургия секторы бойынша деректер*

| № | Ұйымның атауы | Қондырғының атауы | Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | Көрсеткіштері % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **"АрселорМиттал Теміртау"АҚ** | Болат департаменті | | | | | |
| | кокс цехы | | Кокс | 2 316 679 | 1 784 032 | -532 647 | -22,99 |
| | агломерациялық цех | | Агломерат | 5 065 637,67 | 5 396 413 | 330 775,33 | 6,53 |
| | домна цехы | | Сұйық шойын | 3 361 675,67 | 3 195 305 | -166 370,67 | -4,95 |
| | конвертерлік цех | | Көміртекті болат | 3 628 914,67 | 3 495 106 | -133 808,67 | -3,69 |
| | әктасты күйдіру цехы | | Әк | 504 482,67 | 498 540 | -5 942,67 | -1,18 |
| | ЖЭО-2 | | Электр энергиясы (көмір) | 1 857 232,33 | 2 159 900 | 302 667,67 | 16,3 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 2 758 635,33 | 2 760 446 | 1 810,67 | 0,07 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ЖЭО-ПВС | | Электр энергиясы (көмір) | 702 455 | 608 423 | -94 032 | -13,39 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 4 067 436 | 779 663 | -3 287 773 | -80,83 |
| 2 | **АҚ "ТҰК "Казхром"** | Ақсу ферроқорытпа зауыты | Агломерат | 204 164 | 214193 | 10 029 | 4,91 |
| | | | Ферроқорытпалар | 1 124 251,84 | 1 020 654,46 | -103 597,38 | -9,21 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 526 817,75 | 572 953,86 | 46 136,11 | 8,76 |
| | | Ақтөбе ферроқорытпа зауыты | Ферроқорытпалар | 604 777,79 | 671 838,58 | 67 060,79 | 11,09 |
| | | | Электр энергиясы (басқалары) | 1 103 078,53 | 1 080 721,28 | -22 357,25 | -2,03 |
| | | Дон тау-кен байыту комбинаты | Хромдық шекемтастар | 928 586,67 | 729 509 | -199 077,67 | -21,44 |
| | | | Жылу энергиясы (басқалары) | 512 280,07 | 513 705,73 | 1 425,66 | 0,28 |
| 3 | **"Кастинг" ЖШС** | Электр балқыту цехы | Көміртекті болат | 111 294,73 | 60 689,31 | -50 605,42 | -45,47 |
| | | | Дөңгелек ыстықтай илемделген болат прокат | 57 111,5 | 39 802,74 | -17308,76 | -30,31 |
| | | | Арматуралық илек | 46 310,9 | 26 599 | -19 711,9 | -42,56 |
| | | | Болат шарлар | 29 148,23 | 25 704,35 | -3 443,88 | -11,82 |
| 4 | **"KSP Steel" ЖШС** | Павлодар филиалы | Көміртекті болат | 252 058,75 | 229 641,49 | -22 417,26 | -8,89 |
| | | | Ферроқорытпалар | 11 452,04 | 10 062,23 | -1 389,81 | -12,14 |
| | | | Құбырлар | 172 091,67 | 160 471 | -11 620,67 | -6,75 |
| | | | Сұйық металл | 314,45 | 233,49 | -80,96 | -25,75 |
| | | | Арматуралық илек | 15 249,93 | 18 491 | 3 241,07 | 21,25 |
| | | | Болат шарлар | 40 823,64 | 28 394 | -12 429,64 | -30,45 |
| | | | Шойын | 604,93 | 121,58 | -483,36 | -79,9 |
| 5 | **"Қазақстан электролиз зауыты" АҚ** | Электролиз цехы | Алюминий | 258 826,2 | 262 361,38 | 3 535,18 | 1,37 |
| | | Электродтар өндіру цехы | Күйдірілген анодтар | 137 573.2 | 144 000,15 | 6 426,95 | 4,67 |
| 6 | **"Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)" ЖШС** | Балқаш мыс қорыту зауыты Балқаш алаңы | Мыс | 199 722 | 149 396 | -50 326 | -25,2 |
| | | Жезқазған мыс балқыту зауыты Жезқазған алаңы | Мыс | 137 075,3 | 148 424 | 11 348,7 | 8,28 |
| 7 | **"Казцинк" ЖШС** | Өскемен металлургия кешені | Мыс | 65 725,03 | 48 895,16 | -16 829,87 | -25,61 |
| | | | Күкірт қышқылы | 662 333,53 | 630 419,73 | -31 913,8 | -4,82 |
| | | | Мырыш сульфаты | 2 696,66 | 4 509,04 | 1 812,38 | 67,21 |
| | | | Вельцвозгондар | 37 181,96 | 39 015,64 | 1 833,68 | 4,93 |
| | | | Тазартылған қорғасын | 142 346,59 | 108 300,24 | -34 046,35 | -23,92 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Қорғасын кек | 31 757,15 | 12 284,98 | -19 472,17 | -61,32 |
| | | | Мырыш тұқы | 290 690,12 | 276 530,15 | -14 159,97 | -4,87 |
| | | Риддерский металлургический комплекс | Күкірт қышқылы | 153 131,47 | 157 977,36 | 4 845,89 | 3,16 |
| | | | Мырыш сульфаты | 2 775,75 | 2 278,12 | -497,63 | -17,93 |
| | | | Вельцвозгондар | 89 925,91 | 94 878,97 | 4 953,06 | 5,51 |
| | | | Қорғасын кек | 94 567,7 | 14 784,81 | -79 782, 89 | -84,37 |
| | | | Мырыш тұқы | 162 414,93 | 170361,25 | 7 946,32 | 32 |
| 8 | **"Теміртау электрометаллургиялық комбинаты"АҚ** | Химия-металлургия зауыты | Ферроқорытпалар | 20 644,18 | 488,69 | -20 155,49 | -97,63 |
| | | | Кальций карбиді | 24 539,2 | 29 832,56 | 5 293,36 | 21,57 |
| | | | Әк | 39,490.00 | 102 | -39,388 | -99,74 |
| | | | Жылу энергиясы | 47,56 | 0 | -47,56 | -100 |
| 9 | **"Тараз металлургия зауыты" ЖШС** | Тараз металлургия зауыты | Ферроқорытпалар | 33 543,15 | 36 693,91 | 3 150,76 | 9,39 |
| | | | электрод өнімдері | | | | |
| | | | газ-кальцийленген антрацит | | | | |
| 10 | **"Қазақстан алюминийі" АҚ** | Павлодар алюминий зауыты | сазтопырақ | 1 461 135,67 | 1 315 066 | -146 069,67 | -10 |
| | | Теплоэлектроцентраль | Электр энергиясы (көмір) | 2 196 519,21 | 1 951 092,72 | -245 426,49 | -11,17 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 6 500 788,06 | 6 291 031,5 | -209 756,56 | -3,23 |
| 11 | **"Altyntau Kokshetau" АҚ** | Алтын өндіру фабрикасы | Құрамында алтыны бар кендер | 7 819 432,47 | 8 139 900 | 320 467,53 | 4,1 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 48 197,27 | 48 477 | 279,73 | 0,58 |
| 12 | **"Tau-Ken Temir" ЖШС** | Металлургия кремнийі өндірісі бойынша зауыт | Металлургиялық кремний | 14 748,54 | 0 | -14 748,54 | -100 |
| | | | Электр энергиясы (басқалары) | 1,73 | 0 | -1,73 | -100 |
| | | | Жылу энергиясы (басқалары) | 5 993,12 | 0 | -5 993,12 | -100 |
| 13 | **"Ақтөбе рельс-арқалық зауыты" ЖШС** | Газ поршеньді генераторлық қондырғы | Электр энергиясы (басқалары) | 278 996,72 | 264 530,92 | -14 465,8 | -5,18 |
| | | Жылыту пеші | Жылу энергиясы (басқалары) | 108 359,13 | 94 094,13 | -14 265,01 | -13,16 |
| 14 | **"Текелі тау-кен өңдеу кешені"ЖШС** | Текелі тау-кен өңдеу кешені | Агломерат | 55 119,44 | 0 | -55 119,44 | -100 |
| | | | Шойын | | | | |
| | **Всего** | | | **51 079 864,69** | **46 517 340,49** | | |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсаттары үшін 2021 жылы қызметтің химия саласындағы квоталанатын қондырғылар өнімін өндіру көлемін талдау**

**Химия өнеркәсібі**

Химия өнеркәсібі ауыр индустрияның жетекші салаларының бірі болып табылады, халық шаруашылығын химияландырудың ғылыми-техникалық және материалдық базасы болып табылады және өндіргіш күштерді дамытуда, мемлекеттің қорғаныс қабілетін нығайтуда және қоғамның өмірлік қажеттіліктерін қамтамасыз етуде өте маңызды рөл атқарады.

Бұл саланың өнімдері әртүрлі тұтынушылық өнімдерді өндіру үшін кеңінен қолданылады, бірақ егер біз үлкен көлемді алсақ, химиялық кешен өнімдері халық шаруашылығының басқа салаларында қолданылады: мұнай өнеркәсібі, тау-кен өндірісі, құрылыс, ауыл шаруашылығы және т. б. Химия өнеркәсібі өз өнімдерінің 25% - ын пайдаланады.

Республикада кен-химия өнеркәсібі және қазбалы химиялық шикізатты өндірумен байланысты негізгі химия өте дамыған.

Бүгінгі таңда ел аумағында 493 кен орны бар, онда 1200-ден астам минералды шикізат өндіріледі.[56]

**"ҚазАзот" АҚ, "ҚазФосфат" ЖШС, "Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ, "Кентавр" ЖШС** – 2021 жылы жұмыс істеген және химия саласының көрсеткіші болып табылатын кәсіпорындар. 2021 жылға және 2017-2019 жылдарға арналған кәсіпорындар бойынша Сандар бойынша талдау төмендегі кестеде және кестелерде келтірілген (*16-Кесте, 74-77-Сурет).* Әр түрлі химиялық қосылыстар өндіретін осы төрт зауыттың деректеріндегі аналитикалық өзгерістер төмендегі кестелерде келтірілген.

Нақты деректер бойынша Қазақстанның 4 химиялық кәсіпорны - "**ҚазАзот" АҚ, "ҚазФосфат" ЖШС, "Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ, "Кентавр" ЖШС** - химия өнеркәсібі өндірісінің көлемі 2021 жылы 3 373 604,62 тоннаны құрады, бұл талданып отырған кезеңде өнім көлемінің орташа мәнінен 2,9% - ға артық 2017-2019 жж., ол 3 278 038,41 тоннаға тең болды (*16 Кесте).*

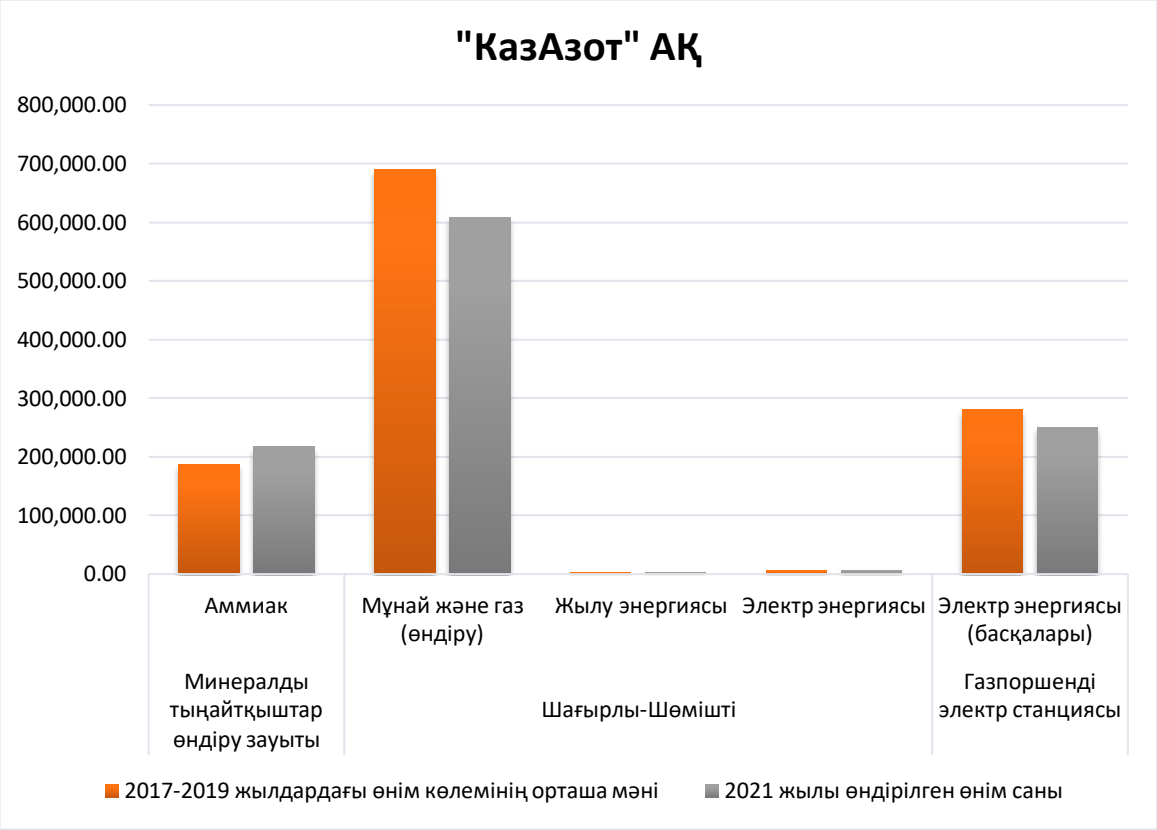
**"ҚазАзот" АҚ** Шағырлы-Шөмішті минералды тыңайтқыштар өндіру зауытында 2021 жылғы барлық өнімдер бойынша көрсеткіштер тиісінше 2017-2019 жж. салыстырғанда 16% - ға және 9% - ға артық.

"ҚазАзот" АҚ бойынша аммиак өндірісінің нақты көлемі 2017-2019 жылдар кезеңінде аммиак[57] өнімі көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда

[56] https://www.gov.kz/memleket/entities/comprom/activities/1178?lang=ru

[57] Аммиак (NH3) является одним из основных веществ, применяемых в промышленности, и наиболее важным азотсодержащим продуктом. Газообразный аммиак используется как удобрение, при тепловой обработке, при производстве бумажной массы, азотной кислоты и нитратов, эфиров азотной кислоты и нитросоединений, взрывчатых веществ различного типа, а также в качестве хладагента. На небольших заводах до сих пор используют топливное масло в качестве топливного сырья и источника водорода в процессе частичного окисления. Углерод (C) углеводорода отщепляется на первой стадии парового риформинга и реакции сдвига с образованием диоксида углерода (CO2) – это основной источник прямых выбросов парниковых газов. Заводы, использующие для

2021 жылы 16% - ға өскенін көрсетеді, тиісінше 2021 жылы электр энергиясын өндіру бойынша көрсеткіш бір зауыт бойынша 9 % - ға өскенін көрсетеді. 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру 285 488,86 МВт-сағатты құрады, ал 2021 жылы 256 803,80 МВт-сағ өндірілді (*16-Кесте, 74-Сурет).*




75.Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Кентавр" ЖШС**-де 2021 жылғы деректер бойынша этил спиртінің өндірісі өсуде. Өнімнің екінші түрі бойынша-құрама жем өндіру үшін белсенді құрғақ қоспа-өндіру бойынша деректер жоқ, өйткені осы өнім бойынша бекітілген бенчмарк жоқ.

производства аммиака водород вместо природного газа, не дают выбросов CO2 в процессе синтеза. (Источник: https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/russian/pdf/3_Volume3/V3_3_Ch3_Chemical_Industry.pdf )

76. Сурет.

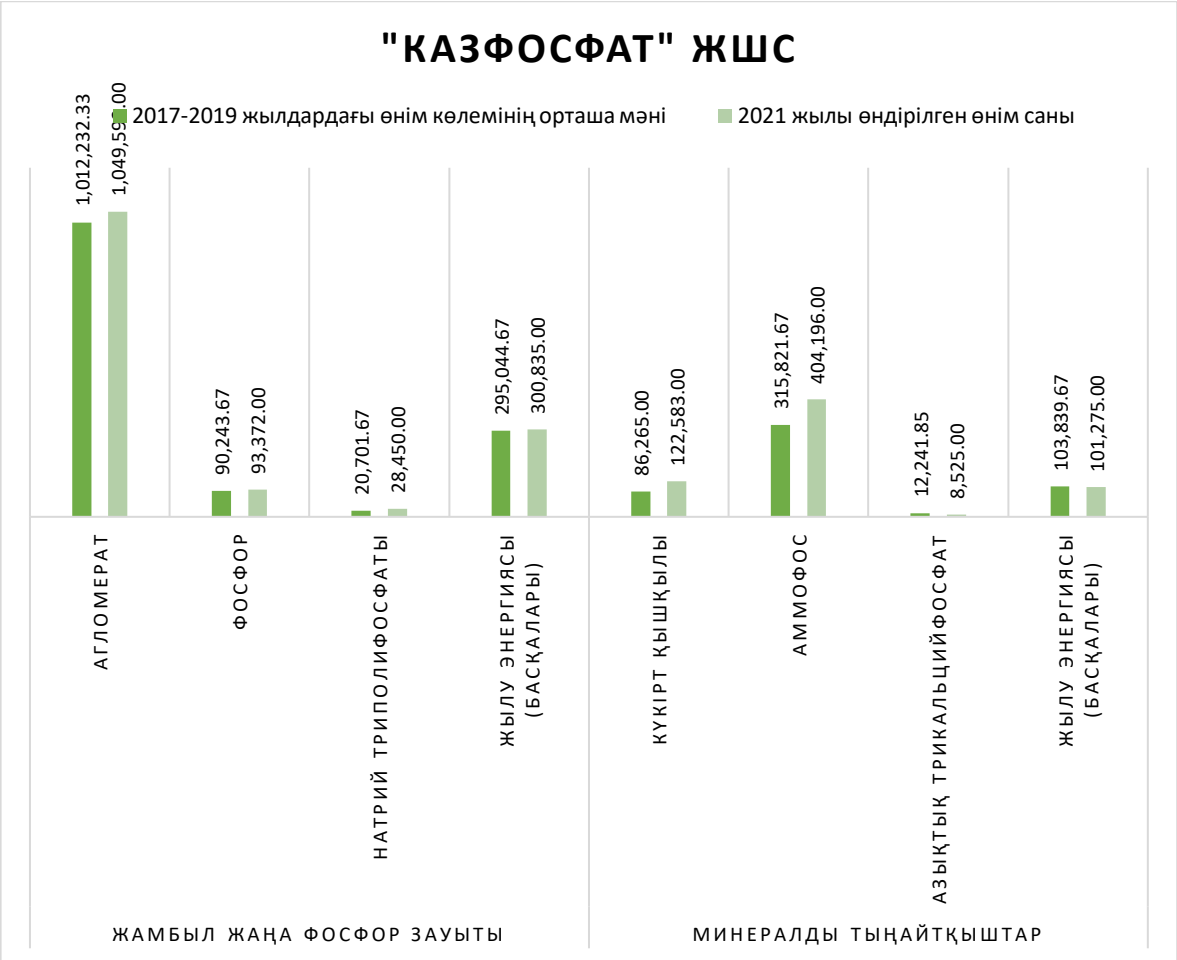
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

"Қазфосфат" ЖШС-де химиялық өнім өндірісінде талданып отырған кезеңде көбіне натрий триполифосфаты бойынша өсім – 37,4 %; азықтық трикальций фосфаты бойынша (P2O5;)[58] 30% - дан астам төмендеу; Жаңа Жамбыл фосфор зауыты (ЖЖФЗ) 2021 жылы агломерат және фосфор әрбір өнім бойынша шамамен 4% - ға артық өндірді.

Химиялық өнім өндірісінің ең көп көлемі 2021 жылы "Қазфосфат" ЖШС байқалады, онда Минералды тыңайтқыштар зауытында натрий триполифосфаты (Na5P3O10) өндірісі 28 450 тоннаны құрады, бұл 2017-2019 жж. салыстырғанда 7 748,33 тоннаға артық.

"Қазфосфат" ЖШС Минералды тыңайтқыштар зауыты 2021 жылы күкірт қышқылын өндіру көлемінің 42% - ға және аммофос өндірісінің 28% - ға өскенін көрсетеді (*16-Кесте, 76-Сурет*).

[58] http://www.kpp.kz/stru_podr/zmu/




77. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Ақтөбе хром қосындылары зауыты" АҚ (АХҚЗ)** өнеркәсіптің барлық салаларында сұранысқа ие **натрий монохроматы, металлургиялық хром тотығы, пигментті хром тотығы, хром сульфаты және хром ангидриді** сияқты 5 – тен астам өнім түрлерін шығаруды жүзеге асырады.

"Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ-да өнім өндірісінің өсуі мен құлдырауы байқалады, онда натрий монохроматы мен хром-металлургия тотығы көрсеткіштері 2017-2019 жж. салыстырғанда 2021 жылы **15%** - ға өскенін көрсетеді, ал хром тотығы, хром сульфаты және хром ангидриді бойынша 95,2% - ға төмендегені байқалады (*16-Кесте, 77-Сурет*).

78. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Табиғи хром қосылыстары бойынша өндіріс көлемінің ең көп өсуі байқалады: хром сульфаты (32,4%), хром ангидриді (3,5%), хром оксиді - пигмент (59,3%), ал хром оксиді - металлургиялық өндірісте төмендеу байқалады. 6 ,9%, бұл «Ақтөбе хром қосындылары зауыты» АҚ (АХҚЗ) өндірісінің ұлғаюымен және сұраныстың артуы немесе азаюымен байланысты; байланысты салаларда өндірістің өсуіне немесе құлдырауына байланысты, атап айтқанда, химия өнеркәсібіндегі өндіріс көлемі тұтынушылық сұраныстың өсуіне немесе құлдырауына (экономикадағы дағдарысқа) байланысты ұлғайды немесе қысқарды.

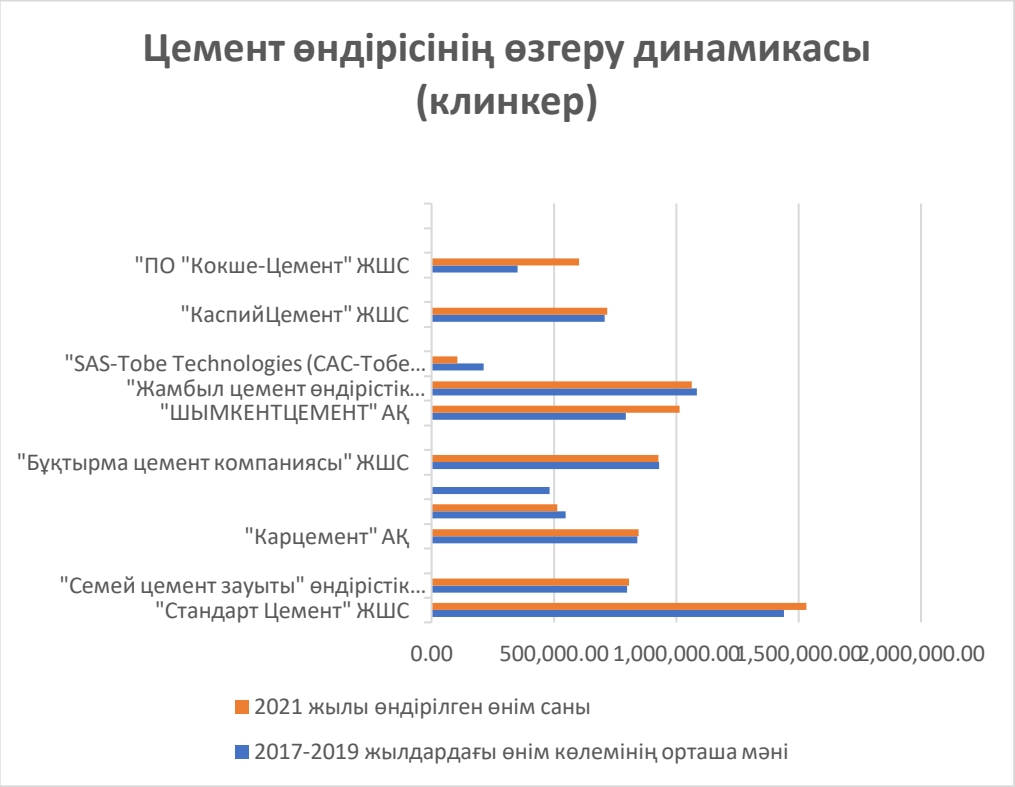
Төмендегі кестеде химия өнеркәсібіндегі өнім өндірісінің факторларын талдай отырып, химия өнеркәсібі келтірілген кезең ішінде тұтастай алғанда өнім өндірісі бойынша өсуді көрсетеді деп қорытынды жасауға болады. 2017-2019 жылдары химия өнеркәсібі бойынша барлығы 3 278 038,41 тонна өнім, ал 2021 жылы-3 373 604,62 тонна өнім өндірілді *(16 Кесте)*.

Кесте 16. Химия өнеркәсібі бойынша деректер

| № | Ұйымның атауы | Қондырғының атауы | Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | Көрсеткіштері % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **ҚазАзот " АҚ "** | Минералды тыңайтқыштар өндіру зауыты | Аммиак | 187 504,9 | 217 071,1 | 29 566,2 | 15,77 |
| | | Шағырлы-Шомышты | Нефть и газ (добыча) | 691 026,48 | 608 893,4 | -82 133,09 | -11,89 |
| | | | Теплоэнергия | 3 270,13 | 2 674,32 | -595,81 | -18,22 |
| | | | Электроэнергия | 5 485,86 | 5 962,8 | 476,94 | 8,69 |
| | | Газ поршеньді электр станциясы | Электроэнергия (другие) | 280 003 | 250 841 | -29 162 | -10,41 |
| 2 | **"Қазфосфат"ЖШС** | Жаңа Жамбыл фосфор зауыты | Агломерат | 1 012 232,33 | 1 049 593 | 37 360,67 | 3,69 |
| | | | Фосфор | 90 243,67 | 93 372 | 3 128,33 | 3,47 |
| | | | Триполифосфат натрий | 20 701,67 | 28 450 | 7 748,33 | 37,43 |
| | | | Жылу энергиясы (басқалары) | 295 044,67 | 300 835 | 5 790,33 | 1,96 |
| | | Минералды тыңайтқыштар | Күкірт қышқылы | 86 265,00 | 122 583 | 36 318 | 42,1 |
| | | | Аммофос | 315 821,67 | 404 196 | 88 374,33 | 27,98 |
| | | | Азықтық трикальцийфосфат | 12 241,85 | 8 525 | -3 716,85 | -30,36 |
| | | | Жылу энергиясы (басқалары) | 103 839,67 | 101 275 | -2 564,67 | -2,47 |
| 3 | **"Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ** | Ақтөбе хром қосылыстары зауыты | Натрий монохроматы | 104 271,67 | 112 798 | 8 526,33 | 8,18 |
| | | | Хром тотығы - металлургиялық | 29 118 | 31 136 | 2 018 | 6,93 |
| | | | Хром тотығы - пигментті | 4 974,67 | 2 023 | -2 951,67 | -59,33 |
| | | | Хром сульфаты | 13 593,83 | 9 194 | -4 399,83 | -32,37 |
| | | | Хромды ангидрид | 20 146,33 | 19 443 | -703,33 | -3,49 |
| 4 | **"Кентавр" ЖШС** | Спирт өндіру зауыты | Этил спирті | 2 253,01 | 4 739 | 2 485,99 | 110,34 |
| | | | Құрама жем өндіруге арналған белсенді құрғақ қоспа | | | | |
| | **Барлығы:** | | | **3 278 038,41** | **3 373 604,62** | | |

**Көміртегі квотасының бірліктерін алып қою мақсатында 2021 жылы өңдеуші өнеркәсіптің квоталанатын қондырғыларының өнімін өндіру көлемін талдау**

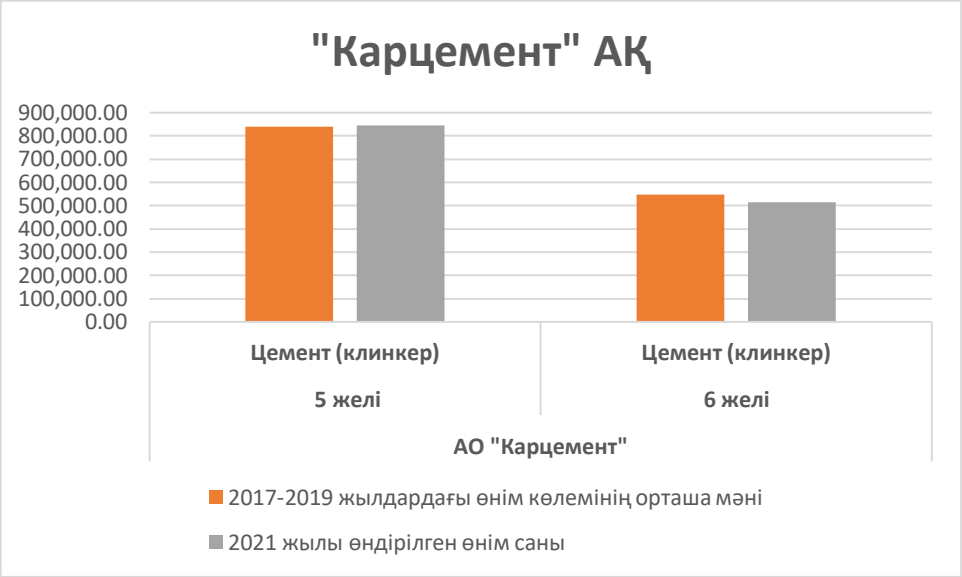
Цемент өндірісін талдау қорытындысы бойынша (клинкер) төменде көрсетілген кәсіпорындарда: **"Стандарт Цемент" ЖШС, "Семей цемент зауыты "өндірістік компаниясы" ЖШС, "Карцемент" АҚ, "Қазақцемент" ЖШС, "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС, "Шымкентцемент" АҚ, "Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС, "ЖШС SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис)", "КаспийЦемент" ЖШС және "ПО "Көкше-Цемент" ЖШС** (78-сурет), салыстырылған жылдары өндіріс көрсеткіштерінде аздаған айырмашылық байқалады. Сонымен қатар, "Қазақцемент" ЖШС 2021 жылы өнім шығарған жоқ (клинкер).




79. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Карцемент" АҚ және "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС** 2021 жылы клинкер өндірісі бойынша 2017-2019 жж. шамамен бірдей нақты деректерге ие. Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауытында әк 2021 жылы өндірілмеді, ал 2017-2019 жылдары өнім өндіру көлемі 19 292 тоннаны құрады (*Сурет 79 - 80*).




80. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

81. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Стандарт Цемент" ЖШС-да** клинкер өндірісінің көлемі 2017-2019 жылдары өндірілетін өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2021 жылы 6% - ға өсті. *(81 Сурет)*.

82. Сурет.

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Шымкентцемент" АҚ** 2017-2019 жылдармен салыстырғанда дайын өнімді 27% - ға артық өндірді. (*17-Кесте, 82-Сурет*). **"Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС**-де цемент өндіру бойынша технологиялық желіде талдау 2021 жылы 2% - дан астам құлдырауды көрсетеді (*83 Сурет*).

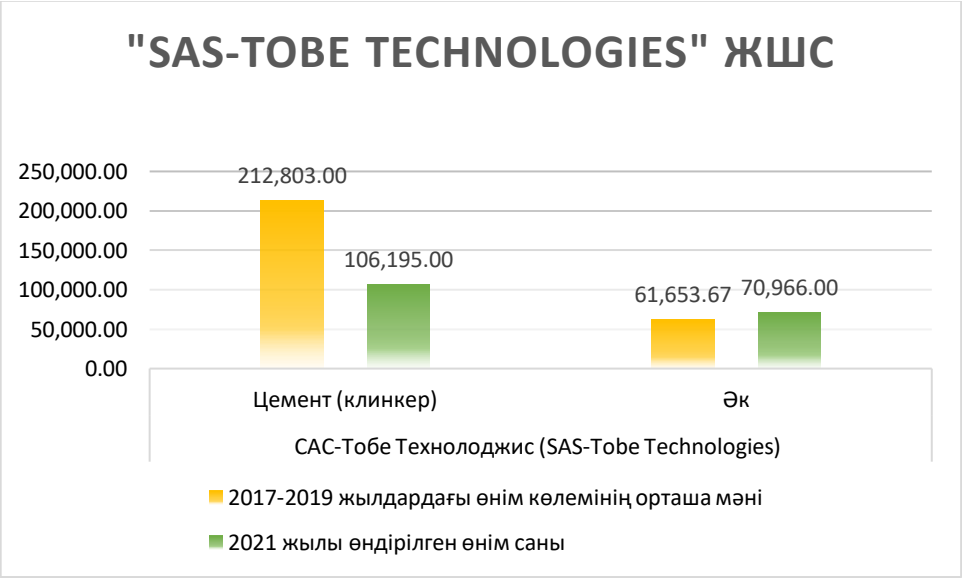
83. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

84. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис)" ЖШС** 2021 жылы клинкер өндірісін 50% - ға, 2021 жылы 212 803 тоннадан 106 195 тоннаға дейін төмендетті; ал әк өндірісі 15,1% - ға, 2021 жылы 61 654 тоннадан 70 966 тоннаға дейін өсті (*84 Сурет).*



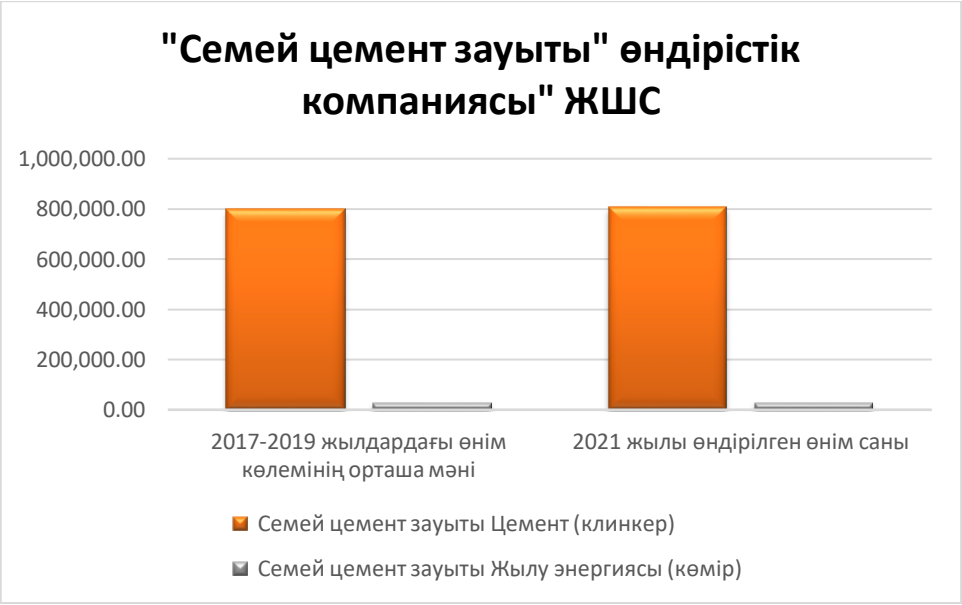

85. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Жоғарыда айтылғандай, **"КаспийЦемент" ЖШС**-де салыстырылатын жылдардағы өндіріс айырмашылығы шамалы (1,4 %) (85 сурет), **"Семей цемент зауыты "өндірістік компаниясы" ЖШС**-де 1,2% - ға % (*86 Сурет*).

86. Сурет

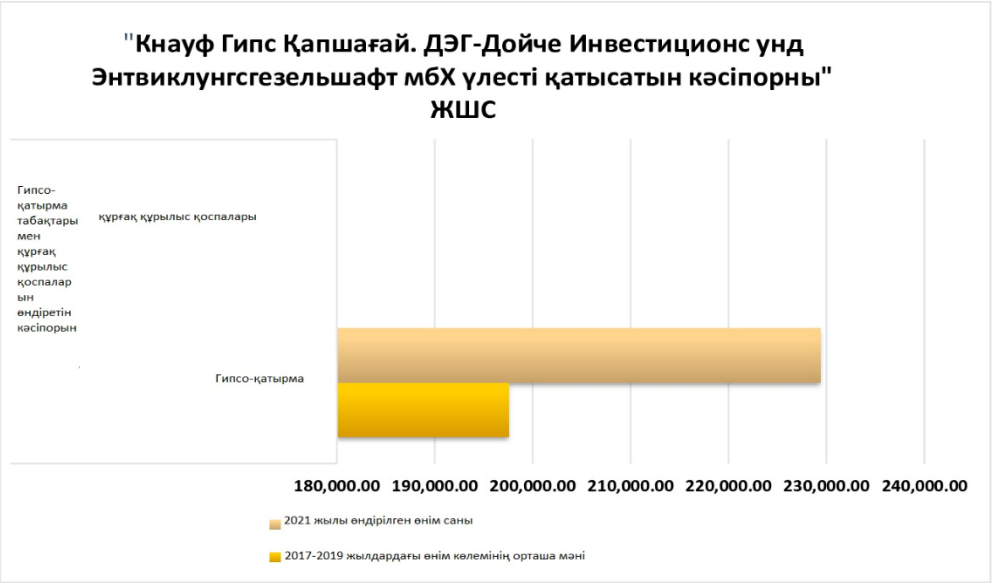
*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*




87. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Гипсокартон табақтарын және құрғақ құрылыс қоспаларын өндіретін кәсіпорын **"Кнауф Гипс Қапшағай. ДЭГ-Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ" ЖШС** гипсокартон өндірісін 16,1% - ға, 2021 жылы 197 545,33 тоннадан 229 364,25 тоннаға дейін ұлғайтты (*87 Сурет).* Құрғақ құрылыс қоспаларын өндіру саны бойынша деректер жоқ, өйткені осы өнім бойынша бекітілген бенчмарк жоқ.




88. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**ТОО «Стройдеталь»** в цеху № 4 по производству керамзитного гравия наблюдается рост на 12,8 %, то есть, производство керамзита в 2021 году увеличилось на 3 408,33 тонн, а производство извести упало на 8,4 % с разницей в 3 593 тонн в 2021 году чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. (*Таблица 17, Рисунок 88*).

89. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

**"Көкше-Цемент "ӨБ" ЖШС**-де клинкер өндірісі 2021 жылы 70,8% - ға өсті. Сондай-ақ жылу энергиясы 2017-2019 жылдарға қарағанда 94,2% - ға артық өндірілді, 2021 жылы электр энергиясын өндіру толығымен тоқтатылды. Осыған ұқсас "**Силикат" ЖШС** жылу энергиясын өндіру де нөлдік нәтижені көрсетеді. Ал әк (186,7 %) және силикат кірпіш (293,4 %) өндірісі 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда едәуір өсті (*89 – 90 Сурет*).

90. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

91. Сурет

*Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері*

Зерттеу нәтижелері 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2021 жылы Өңдеу өнеркәсібінде өндірістің төмендеуі орын алғанын көрсетеді: Цемент (клинкер), электр энергиясы және жылу энергиясы сияқты өнімдер құлдырауды көрсетеді *(17 Кесте)*.

*Кесте 17. Өңдеу өнеркәсібі бойынша деректер*

| № | Ұйымның атауы | Қондырғының атауы | Өнім | 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні | 2021 жылы өндірілген өнім саны | 2021 жылғы орташа мән мен өнімнің айырмашылығы | Көрсеткіштері % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **"Стандарт Цемент" ЖШС** | Стандарт цемент | Цемент (клинкер) | 1 440 630 | 1 530 203 | 89 573 | 6,22 |
| 2 | **"Семей цемент зауыты" өндірістік компаниясы " ЖШС** | Семей цемент зауыты | Цемент (клинкер) | 797 776,67 | 807 561 | 9 784,33 | 1,23 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 28 101,67 | 28 729 | 627,33 | 2,23 |
| 3 | **"Карцемент" АҚ** | 5 линия | Цемент (клинкер) | 839 744 | 846 044 | 6 300 | 0 |
| | | 6 линия | Цемент (клинкер) | 547 569,73 | 514 182 | -33 387,73 | 0 |
| 4 | **"Казахцемент" ЖШС** | Казахцемент | Цемент (клинкер) | 481 800,27 | | | 0 |
| 5 | **"Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС** | Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты | Цемент (клинкер) | 928 441,67 | 926 821 | -1 620,67 | -0,17 |
| | | | Әк | 19 292,53 | 0 | -19 292,53 | -100 |
| 6 | **"ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ" АҚ** | Шымкентцемент | Цемент (клинкер) | 794 012 | 1 012 250 | 218 238 | 27,49 |
| 7 | **"Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС** | Клинкер және цемент өндіру бойынша Технологиялық желі | Цемент (клинкер) | 1 085 275 | 1 062 166 | 23 109 | -2,13 |
| 8 | **«SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)» ЖШС** | САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies) | Цемент (клинкер) | 212 803 | 106 195 | 106 608 | -50,1 |
| | | | Әк | 61 653,67 | 70 966 | 9 312,33 | 15,1 |
| 9 | **"КаспийЦемент" ЖШС** | Каспий Цемент цемент зауыты | Цемент (клинкер) | 706 970 | 717 060 | 10 090 | 1,43 |
| 10 | **«Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ» ЖШС** | Гипсокартон табақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын өндіретін кәсіпорын | Гипсокартон | 197 545,33 | 229 364,25 | 31 818,92 | 16,11 |
| | | | құрғақ құрылыс қоспалары | - | - | - | 0 |
| 11 | **«Стройдеталь» ЖШС** | № 4 Цех (керамзит қиыршықтас және әк цехы) | Әк | 42 940 | 39 347 | -3 593 | -8,37 |
| | | | Керамзит | 26 576,67 | 29 985 | 3 408,33 | 12,82 |
| 12 | **«Силикат» ЖШС** | Силикат | Әк | 14 811,81 | 42 468,65 | 27 656,84 | 186,72 |
| | | | Силикат кірпіш | 85 668,11 | 337 045,91 | 251 377,8 | 293,43 |
| | | | Жылу энергиясы (көмір) | 40 276,73 | 0 | -40 276,73 | -100 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13 | **«ӨБ «Кокше-Цемент» ЖШС** | Цемент зауыты | Цемент (клинкер) | 352 407 | 601 895 | -249 488 | 70,8 |
| | | | Электр энергиясы (басқалары) | 3 | 0 | -3 | -100 |
| | | | Жылу энергиясы (басқалары) | 274 544 | 15 931 | -258 613 | -94,2 |
| | **Барлығы** | | | **8 978 843,05** | **8 918 214,11** | | |

## Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есеп айырысулар

Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есеп айырысулар Қазақстан Республикасы Экология, Геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 бұйрығымен бекітілген Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларының 90-тармағына сәйкес жүргізілді.

2021 жылы өндірілген өнім мөлшері жөніндегі деректер 2021 жылғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есептерден алынды. Әрі қарай, 2017 – 2019 және 2021 жылдардағы орташа айырмашылық есептелді, бекітілген бенчмаркқа көбейтілді. Профициттегі барлық өнімдер алынып тасталды *(1 Қосымша)*.

Алып қоюға жататын квота көлемі бар квоталанатын қондырғылардың тізімі төменде берілген *(18 Кесте)*.

18 Кесте. Алып қоюға жататын квота көлемі бар квоталанатын қондырғылардың тізімі

| № | Қондырғы операторының атауы | Қондырғының атауы | Алу жиыны, тонна квоталар |
|---|---|---|---|
| **Электр энергетикалық қызмет саласы** | | | |
| 1 | " Топар басты тарату энергостанциясы "ЖШС | Басты тарату электр станциясы | 168 717 |
| 2 | "Kazakhmys Energy" ЖШС | Жезқазған теплоэлектроцентралі | 93 603 |
| 3 | | Балқаш теплоэлектроцентралі | 321 195 |
| 4 | "Қарағанды Энергоцентр" ЖШС | Қарағанды Теплоэлектроцентраль - 3 | 35 074 |
| 5 | "Алматы Электр Станциялары" АҚ | Теплоэлектроцентраль - 2 | 195 347 |
| 6 | | Батыс жылу кешені | 2 940 |
| 7 | "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" АҚ | ЖЭО-2 | 181 963 |
| 8 | | ЖЭО-3 | 130 507 |
| 9 | "Экибастузтеплоэнерго" ЖШС | ЭТЭЦ | 7 231 |
| 10 | "СЕВКАЗЭНЕРГО" АҚ | Петропавл теплоэлектроцентралі - 2 | 591 666 |
| 11 | "Степногорская ТЭЦ" ЖШС | Степногорск теплоэлектроцентралі | 12 899 |
| 12 | "Риддер ТЭЦ" АҚ | Риддер теплоэлектроцентралі | 292 776 |
| 13 | "Bassel Group LLS" ЖШС | Bassel Group LLS | 112 252 |
| 14 | " Согра ЖЭО " ЖШС | Согра теплоэлектроцентралі | 15 206 |
| 15 | "Текелі энергокешені"ЖШС | Текелі энергокешені | 17 659 |
| 16 | Алтай ауданы әкімдігінің "Жылу су орталығы" КМК | Алтай қаласының аудандық қазандығы | 3 901 |
| 17 | | Жаңа Бұқтырма е.м. қазандығы | 1 465 |
| 18 | ЖШС "ПРОМТЕПЛО" | № 1 өнеркәсіптік қазандық | 904 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 19 | "Востокэнерго" ЖШС | Белоусовска энергоцехы Белоусовка е.м | 13 554 |
| 20 | | Жезкент энергоцехы Жезкент е.м. | 457 |
| 21 | "Атырау ЖЭО"АҚ | Атырау Теплоэлектроцентралі | 231 920 |
| 22 | "Ақтөбе ЖЭО"АҚ | 1 теплоэлектроцентралі қондырғысы | 49 736 |
| 23 | "Жаңажол ГТЭС"ЖШС | Жаңажол газтурбиналық электр станциясы | 25 300 |
| 24 | "Кристалл Менеджмент" АҚ | Ақшабұлақ газтурбиналық электр станциясы | 27 873 |
| 25 | "Алматыжылукоммунэнерго" ЖШС | Оңтүстік аудандық қазандық | 16 728 |
| 26 | "Aqtobe su-energy group" (бұрын - "Трансэнерго" АҚ) АҚ | "Ақтөбе сити" қазандығы | 10 249 |
| 27 | "Еуроазиаттық энергетикалық корпорация" АҚ | "Восточный" қимасындағы қазандық | 997 |
| 28 | Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғантеплосервис" ШЖҚ КМК | № 1 қазандық | 3 306 |
| 29 | | № 4 қазандық | 2 113 |
| 30 | "Kazakhmys Distribution" ЖШС | № 1 жылу станциясы | 13 208 |
| 31 | Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі мемлекеттік мекемесінің Қостанай қаласы әкімдігінің "Қостанай Жылу энергетикалық компаниясы" МКК | № 1 алаң - Қостанай ЖЭО | 44 211 |
| 32 | Жаңаөзен қаласы әкімдігінің ШЖҚ "Өзен жылу" МКК | Орталық қазандық | 24 639 |
| 33 | "Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнеркәсіп" ЖШС | № 1 теплоэлектроцентралі | 47 473 |
| 34 | | № 2 теплоэлектроцентралі | 59 661 |
| 35 | | Жылу электр станциясы | 59 200 |
| 36 | Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының "Қызылорда Жылу | Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты | 1 441 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | электр орталығы" ШЖҚ МКК | | |
| 37 | "Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі" ЖБТ | Жылу электр станциясы | 24 239 |
| 38 | "Шахтинсктеплоэнерго" ЖШС | Қазандық цехы | 7 421 |
| 39 | Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің ШЖҚ "Жылукоммунэнерго" МКК | "Орталық" Қазандығы | 2 477 |
| **Мұнай-газ саласы қызметі** | | | |
| 40 | "Тургай-Петролеум" АҚ | ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ | 9 549 |
| 41 | АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." | Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. | 54 678 |
| 42 | " Озенмунайгаз " АҚ | Озенмунайгаз | 1 731 |
| 43 | "Тұзкөл Мұнайгаз Оперейтинг" ЖШС | Батыс Тұзкөл, Кетеказган | 342 |
| 44 | "Қаражанбасмұнай" АҚ | Қаражанбасмұнай | 23 247 |
| 45 | "Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС | Атырау мұнай өңдеу зауыты | 1 744 |
| 46 | "Қарақұдықмұнай" ЖШС | Қарақұдықмұнай | 10 496 |
| 47 | "ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ" ЖШС | № 1 Мұнай және газ өндіру цехы (Маңғыстау облысы) | 1 023 |
| 48 | "ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС | ПетроКазахстан Ойл Продактс | 59 894 |
| 49 | "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы | "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы | 30 629 |
| 50 | "ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз" АҚ | ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз | 37 335 |
| 51 | "Павлодар мұнайхимия зауыты"ЖШС | Павлодар мұнайхимия зауыты | 140 210 |
| 52 | "Маңғыстаумұнайгаз" АҚ " | Маңғыстаумұнайгаз | 150 762 |
| 53 | "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд)компаниясының филиалы | Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг) | 15 638 |
| 54 | "Жайықмұнай" ЖШС | Жайықмұнай | 90 165 |
| 55 | АҚ "Ембімұнайгаз" | Доссормұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы | 1 737 |
| 56 | | Жылыоймұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы | 16 178 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 57 | | Жайықмұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы | 7 994 |
| 58 | | "Қайнармұнайгаз" мұнай-газ өндіру басқармасы | 839 |
| 59 | "Қазақойл Ақтөбе" ЖШС | Қазақойл Ақтөбе | 38 899 |
| 60 | "СНПС Ақтөбемұнайгаз"АҚ | "Октябрьскнефть" мұнай-газ өндіру басқармасы | 135 245 |
| 61 | | "Актобеэнергонефть" басқармасы (160-бу турбиналық электр станциясы) | 44 271 |
| 62 | "СНПС-Ай Дан Мұнай"АҚ | СНПС-Ай Дан Мұнай | 5 664 |
| 63 | "ҚазМұнайТеңіз" теңіз мұнай компаниясы " ЖШС | Боранкөл | 5 026 |
| 64 | | Толқын | 6 406 |
| 65 | "КОМ-МҰНАЙ" ЖШС | Ком-мұнай | 2 775 |
| 66 | "ҚМК Мұнай"АҚ | Көкжиде, Құмсай, Мортук | 4 324 |
| 67 | "Қазақ газ өңдеу зауыты" ЖШС | Қазақ газ өңдеу зауыты | 174 200 |
| 68 | "CASPI BITUM" бірлескен кәсіпорны " ЖШС | Ақтау битум өндіру мұнай өңдеу зауыты | 14 274 |
| 69 | "Қуатамлонмұнай" бірлескен кәсіпорны ЖШС | ҚуатАмлонМұнай | 43 635 |
| 70 | "Теңізшевройл" ЖШС | Теңізшевройл | 331 193 |
| 71 | "Қазтрансойл"АҚ | А. Құлтумиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы | 4 281 |
| 72 | "Интергаз Орталық Азия" АҚ | "Орал" магистральдық газ құбыры басқармасы | 64 182 |
| 73 | | "Шымкент" магистральдық газ құбыры басқармасы | 30 334 |
| 74 | | "Алматы" магистральдық газ құбыры басқармасы | 175 |
| 75 | | "Қызылорда" магистральдық газ құбыры басқармасы | 5 963 |
| 76 | | Қостанай магистральдық газ құбырлары басқармасы | 291 |
| 77 | "Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры" ЖШС | МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" | 6 270 |
| 78 | "ҚазТрансГаз Аймақ"АҚ | Маңғыстау өндірістік филиалы | 565 |
| 79 | | Ақтөбе өндірістік филиалы | 1 815 |
| 80 | "Азиялық газ құбыры" ЖШС | Қазақстан Қытай магистральдық газ құбыры | 72 370 |
| **Қызметтің тау-кен өндіру саласы** | | | |
| 81 | «Қашары кені» АҚ (бұрын - "Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ) | Қашар жылу орталығы | 14 338 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 82 | "Богатырь Көмір" ЖШС | Богатырская қазандық станциясы | 1 306 |
| 83 | "АрселорМиттал Теміртау" АҚ Көмір департаменті | "Саран" Шахтасы | 26 234 |
| 84 | | Т. Күзембаев атындағы Шахта | 3 871 |
| 85 | | "Тентек"Шахтасы | 40 403 |
| 86 | | Ленин атындағы Шахта | 9 110 |
| 87 | | "Абай" Шахтасы | 47 418 |
| 88 | | "Шахтинская" Шахтасы | 6 673 |
| 89 | | "Восточная" орталық байыту фабрикасы | 8 554 |
| 90 | "Майкубен-Вест" ЖШС | Майкөбе көмір қимасы | 23 056 |
| 91 | "Ангренсор Энерго" ЖШС | "Екібастұз" Қимасы | 74 922 |
| 92 | "Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС | № 1 газ-поршынды станциясы | 2 485 |
| 93 | "KAZAKHMYS COAL" ЖШС (Қазақмыс КОАЛ) (бұрын-"Куу-Чек разрезі" ЖШС) | Куу-Чек разрезі (бұрынғы - Көмір разрезі) | 5 240 |
| **Металлургиялық қызмет саласы** | | | |
| 94 | АҚ "ТҰК "Казхром" | Ақсу ферроқорытпа зауыты | 175 598 |
| 95 | | Дон тау-кен байыту комбинаты | 27 274 |
| 96 | | Ақтөбе ферроқорытпа зауыты | 13 884 |
| 97 | "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)" ЖШС | Балқаш мыс қорыту зауыты Балқаш алаңы | 29 618 |
| 98 | "Казцинк" ЖШС | Өскемен металлургия кешені | 112 655 |
| 99 | | Риддер металлургиялық кешені | 11 874 |
| 100 | "Қазақстан алюминийі" АҚ | Павлодар алюминий зауыты | 325 005 |
| 101 | | Теплоэлектроцентраль | 343 267 |
| 102 | "Кастинг" ЖШС | Электр балқыту цехы | 14 298 |
| 103 | "KSP Steel" ЖШС | Павлодар филиалы | 14 287 |
| 104 | "Ақтөбе рельс-балонды зауыты" ЖШС | Газ поршеньді генераторлық қондырғы | 8 983 |
| 105 | | Жылыту пеші | 4 422 |
| 106 | "Текелі тау-кен өңдеу кешені"ЖШС | Текелі тау-кен өңдеу кешені | 16 922 |
| 107 | "Tau-Ken Temir" ЖШС | Металлургия кремнийі өндірісі бойынша зауыт | 85 763 |
| 108 | "Теміртау электрометаллургиялық комбинаты"АҚ | Химия-металлургия зауыты | 77 978 |
| 109 | "АрселорМиттал Теміртау"АҚ | Болат департаменті | 921 252 |
| **Химиялық қызмет саласы** | | | |
| 110 | "ҚазАзот" АҚ | Газ поршеньді электр станциясы | 18 110 |
| 111 | | Шағырлы-Шомышты | 5 523 |
| 112 | "Қазфосфат"ЖШС | Минералды тыңайтқыштар | 4 943 |
| 113 | "Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ | Ақтөбе хром қосылыстары зауыты | 4 999 |

| Өңдеуші (құрылыс материалдарын: цемент, әк, гипс және кірпіш өндіру бөлігінде) қызмет саласы | | | |
|---|---|---|---|
| 114 | "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС | Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты | 23 011 |
| 115 | "Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС | Клинкер және цемент өндіру бойынша технологиялық желі | 22 208 |
| 116 | "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" ЖШС | САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies) | 102 450 |
| 117 | "Силикат" ЖШС | Силикат | 19 494 |
| 118 | "Стройдеталь" ЖШС | № 4 Цех (керамзит қиыршықтас және әк цехы) | 3 995 |
| 119 | "ӨБ "Кокше-Цемент" ЖШС | Цемент зауыты | 2 |
| 120 | "Карцемент" АҚ | 6 линия | 32 086 |
| **Барлығы:** | | | **7 181 368** |

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**Акционерное общество «Жасыл даму»**

# Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.

**г. Нур-Султан**
**2022 г.**

## Лист согласования

«Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.»

| № | ФИО | Должность | Подпись |
|---|---|---|---|
| 1 | Кабдолданов Нуржан Кенесбаевич | Заместитель Председателя Правления АО «Жасыл даму» | |
| 2 | Ахметова Ботагоз Акмалиденовна | Директор департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму» | |
| 3 | Хамидуллина Асель Канатовна | Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму» | |
| 4 | Басенова Маржан Бактыбаевна | Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму» | |
| 5 | Тлепова Кумисай Анарбековна | Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму» | |

**Оглавление**


| | |
|---|---|
| Анализ объемов выработки электроэнергии и теплоэнергии квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 114 – 130 |
| Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой сферы деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 131 – 165 |
| Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 166 – 175 |
| Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в горнодобывающей сфере деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 176 – 187 |
| Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в металлургической сфере в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 188 – 198 |
| Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в химической сфере деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 199 – 204 |
| Анализ объемов производства продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты | 205 – 213 |
| Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты | 214 – 219 |

**Анализ объемов выработки электроэнергии и теплоэнергии квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 190 электрических станций различной формы собственности. По состоянию на 01.01.2022 г. общая установленная мощность электростанций Казахстана составляет 23 957,3 МВт, располагаемая мощность — 19 004,0 МВт.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции промышленного назначения и электростанции регионального назначения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» им. Б.Г. Нуржанова;
- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
- ЭС АО «ЕЭК» ERG, «Евразийская группа»;
- ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»;
- АО «Жамбылская ГРЭС» им. Т.И. Батурова.

Для электрических станций национального значения основным видом топлива является уголь.

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» представляет собой тепловую электрическую станцию конденсационного типа, осуществляющую производство и распределение электроэнергии, с установленной мощностью 4000 МВт. Основным топливом станции является каменный уголь Экибастузских месторождений.

Сегодня пять из восьми энергоблоков находятся в постоянной работе и могут выработать 2500 МВт. Около 20% произведенной на станции электроэнергии поставляется в Россию, остальная часть распределяется на энергетическом рынке Казахстана.[1]

Выработка электрической энергии Экибастузской ГРЭС-1 ежегодно увеличивается. Так выработка электрической энергии в 2021 г. составила 22 788 389,76 МВт-ч, средняя выработка за 2017 – 2019 гг. - 17 406 680,29 МВт-ч.

Экибастузская ГРЭС-2 — вторая, после Экибастузской ГРЭС-1, тепловая электростанция в городе Экибастузе Павлодарской области Республики Казахстан. Объем установленной мощности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» 1000 МВт. [2]

---

[1] https://www.samruk-energy.kz/ru/company/group-of-companies/too-ekibastuzskaya-gres-1

[2] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AD%D0%BA%D0%B8%D0%B1%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%83%D0%B7%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%93%D0%A0%D0%AD%D0%A1-2

Выработка электроэнергии Станцией Экибастузкой ГРЭС-2 в 2021 году составляет 6 433 360 МВт-ч, что на 21,69 % выше, чем в среднем было выработано за 2017 -2019 гг. Также станция производит тепловую энергию: 76 177 Гкал за 2021 год и 75 980,667 Гкал в 2017 – 2019 гг.

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» входит в состав ТОО «Корпорация «Казахмыс». Электрическая мощность ГРЭС составляет 743 МВт, тепловая мощность – 300 Гкал/час.[3]

Производство электрической энергии ГРЭС в 2021 году составило 4 277 590,26 МВТ-ч и снизилось на 3,85 % по сравнению с 2017 – 2019 гг. Однако выработка тепловой энергии за 2021 г. выросла на 11,20 % и составила 667 240 Гкал.

Жамбылская ГРЭС является основой энергетической базы юга Казахстана. Это первая электростанция блочного типа в республике, одна из наиболее мощных в регионе. Основным видом деятельности АО «ЖГРЭС им.Т.И.Батурова» является производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии.[4]

Жамбылская ГРЭС одна из немногих станций национального значения, использующая в производстве другие виды топлива, такие как газ и мазут. ЖГРЭС увеличила объемы производства электрической и тепловой энергии в 2021 году на 3,13 % и 8,85 %, соответственно.

Евразийская Группа осуществляет управление следующими производственными активами ERG на территории Республики Казахстан: ТНК Казхром, Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение (ССГПО), Алюминий Казахстана, Казахстанский электролизный завод (КЭЗ), Евроазиатская энергетическая корпорация (ЕЭК), Шубарколь Комир, ТОО «ТрансКом», «3-Энергоорталык» и ERG Service – крупные предприятия страны, которые в совокупности вносят существенный вклад в экономику Казахстана.[5]

[3] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/
[4] http://www.zhgres.kz/about-us/
[5] https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii

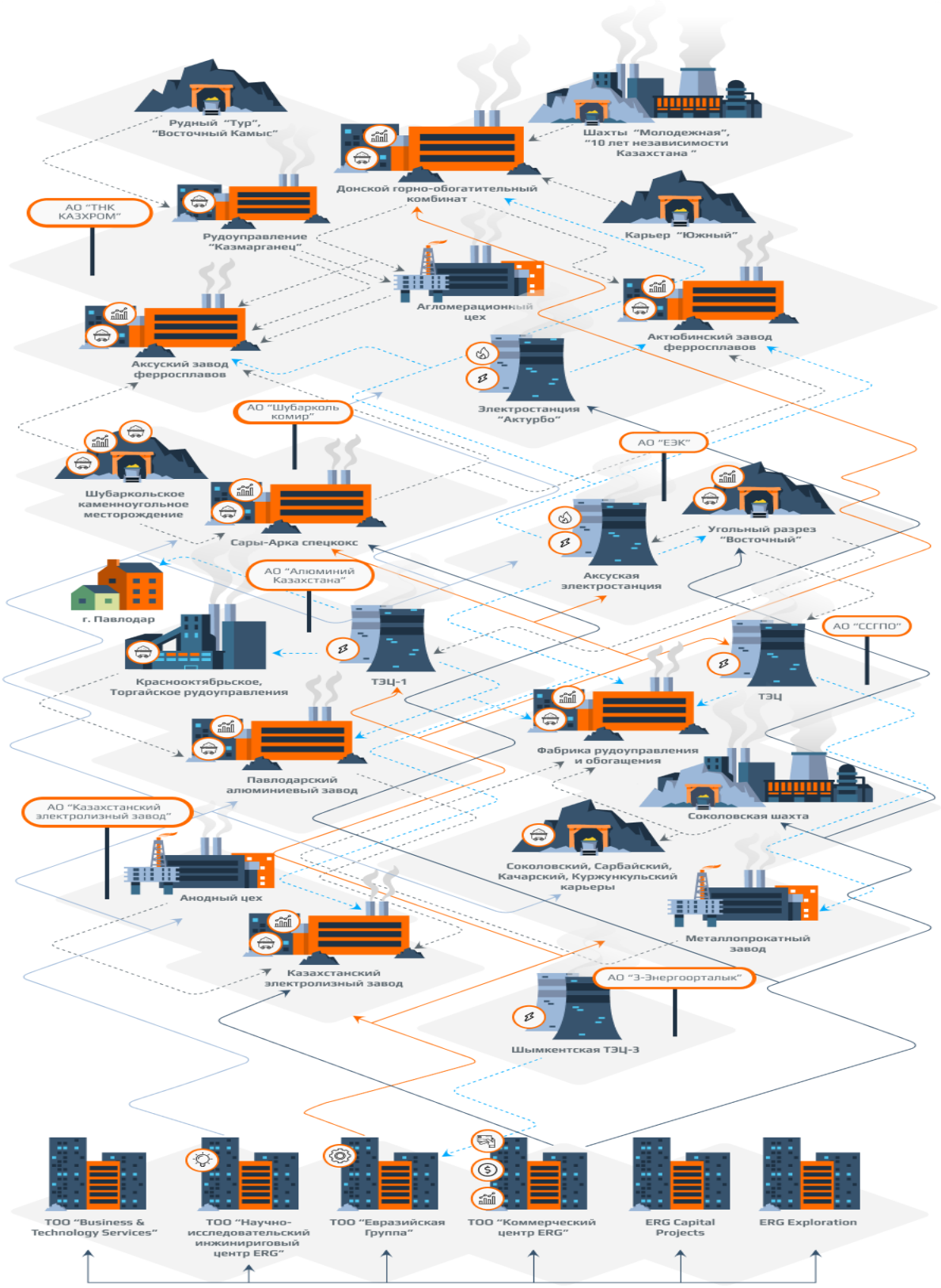



Рис. 1. Полный цикл производственной деятельности предприятий Евразийской Группы

*Источник:* [https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii/struktura-evraziyskoy-gruppy-2](https://www.erg.kz/ru/content/o-kompanii/struktura-evraziyskoy-gruppy-2)

Электрические станции в среднем увеличили выработку электроэнергии на 23,79 %. Самое большое увеличение выработки электроэнергии у АО "3-Энергоорталык". Выработка электроэнергии за 2021 год у теплоэлектроцентрали – 3 АО "3-Энергоорталык" составляет 839 352,2 МВт-ч, среднее значение за 2017 – 2019 гг. - 450 642,6 МВт-ч. Только у одного предприятия, имеющего статус станции национального значения, производство электроэнергии уменьшилось в 2021 году по сравнению со средним значением 2017 – 2019 гг. (*Рисунок 2*).

Рис. 2.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Электрические станции национального значения в среднем увеличили производство теплоэнергии за 2021 год на 3,63 %. Только в котельной на разрезе «Восточный» АО «Евразийская энергетическая корпорация» снизилась выработка теплоэнергии в 2021 году и составила 29 364 Гкал по сравнению с 31 423,2 Гкал, что является средним значением 2017 – 2019 гг. (*Рисунок 3*).

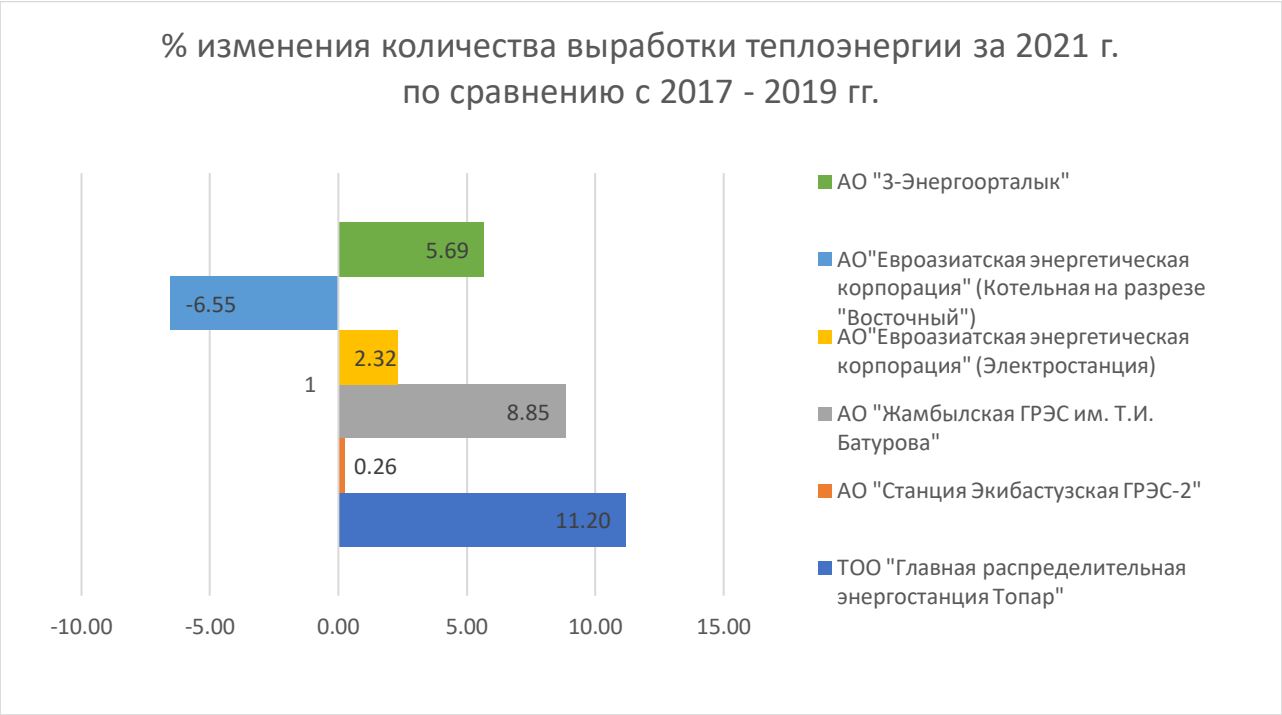



Рис. 3.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Также на разрезе «Восточный» АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» ведется добыча угля. Как можно увидеть из Рисунка 3, в 2021 году увеличилась добыча угля по сравнению со средней выработкой за 2017 – 2019 гг. на 2,13 %.

Рис. 4.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

К электростанциям промышленного значения относятся ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов:

- ТЭЦ-3 ТОО «Караганда Энергоцентр»;
- ТЭЦ ПВС, ТЭЦ-2 АО «Арселор Миттал Темиртау»;
- ТЭЦ АО «ССГПО» ERG, «Евразийская группа»;
- Балхашская ТЭЦ, Жезказганская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys energy»;
- ТЭЦ-1 АО «Алюминий Казахстана» ERG, «Евразийская группа» и другие.

Электростанции регионального значения — это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.[6]

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре 2021 года было выработано 114 447,9 млн. кВт-ч электроэнергии, что на 5,8 % больше аналогичного периода 2020 года.

В январе-декабре 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 15 % и выше) в Акмолинской, Жамбылской, Кызылординской и Туркестанской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Актюбинской, Алматинской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайской, Северо-Казахстанской областях. [7]

39 квотируемых установок электроэнергетической сферы деятельности вырабатывают только тепловую энергию. Данные установки в общем за 2021 год произвели 9 989 109,07 Гкал тепловой энергии, среднегодовое производство тепла за 2017 – 2019 гг. составило 9 185 229,23 Гкал. Так, в среднем производство теплоэнергии увеличилось на 8,12 % в 2021 году. При этом у 12 установок из 43 наблюдается снижение выработки теплоэнергии за 2021 год по сравнению с 2017-2019 гг. (*Таблица 1*).

[6] https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/elektroenergetika-kazakhstana/

[7] Анализ рынка электроэнергии и угля Казахстана январь-декабрь 2021 года АО «Самрук-Энерго» Департамент «развитие рынка», Otchet_ARE_yanvar_dekabr_2021_rus.docx (live.com)

Таблица 1. Установки, вырабатывающие тепловую энергию

| № | Наименование организации | Наименование установки | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. (Гкал) | Количество произведенной продукции за 2021 год (Гкал) | Разница среднего значения и продукции 2021 года | % изменения |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган** | Котельная "Баскуат" | 498 132,33 | 559 145,00 | 61 012,67 | 12,25 |
| 2 | | Котельная № 1 | 56 586,33 | 49 756,00 | -6 830,33 | -12,07 |
| 3 | | Котельная № 2 | 37 802,67 | 43 763,20 | 5 960,53 | 15.77 |
| 4 | | Котельная № 3 | 38 874,00 | 45 163,60 | 6 289,60 | 16,18 |
| 5 | | Котельная № 4 | 41 882,67 | 37 516,80 | -4 365,87 | -10,42 |
| 6 | **ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области** | Теплоэлектроцентраль – 1 | 508 936,47 | 585 370,10 | 76 433,63 | 15,02 |
| 7 | | Котельная "Центр" | 195 287,50 | 190 170,70 | -5 116,80 | -2,62 |
| 8 | | Районная котельная - 1 | 176 300,80 | 220 053,20 | 43 752,40 | 24,82 |
| 9 | | Котельная "Габбасова" | 80 495,17 | 83 026,90 | 2 531,73 | 3,15 |
| 10 | | Котельная "103, 103 А квартал" | 101 193,37 | 112 155,90 | 10 962,53 | 10,83 |
| 11 | | Районная котельная - 3 | 44 280,70 | 79 171,20 | 34 890,50 | 78,79 |
| 12 | | Котельная "35 квартал" | 40 495,30 | 44 861,30 | 4 366,00 | 10,78 |
| 13 | | Котельная "Пархоменко" (МЭН) | 53 472,67 | 67 696,60 | 14 223,93 | 26,60 |
| 14 | **КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай** | Районная котельная г. Алтай | 303 088,00 | 295 027,60 | -8 060,40 | -2,66 |
| 15 | | Котельная п. Новая-Бухтарма | 70 545,00 | 67 518,25 | -3 026,75 | -4,29 |
| 16 | | Котельная г. Серебрянск | 44 427,33 | 44 691,42 | 264,09 | 0,59 |
| 17 | **ТОО "ПРОМТЕПЛО"** | Промышленная | 159 108,33 | 157 240,00 | -1 868,33 | -1,17 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | котельная № 1 | | | | |
| 18 | **АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"** | Котельная № 2 | 176 882,92 | 261 806,00 | 84 923,08 | 48,01 |
| 19 | | Котельная №3 | 45 768,50 | 47 405,00 | 1 636,50 | 3,58 |
| 20 | **ТОО "Айтас-энерго"** | Айтас-энерго | 140 400,00 | 143 816,00 | 3 416,00 | 2,43 |
| 21 | **ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района** | Котельная п. Глубокое | 60 050,00 | 61 767,00 | 1 717,00 | 2,86 |
| 22 | **ТОО "Kazakhmys Distribution"** | Тепловая станция № 1 | 550 176,83 | 522 887,99 | -27 288,83 | -4,96 |
| 23 | | Тепловая станция № 2 | 271 765,00 | 352 801,74 | 81 036,74 | 29,82 |
| 24 | **ТОО "Востокэнерго"** | Белоусовский энергоцех п. Белоусовка | 93 940,54 | 65 936,41 | -28 004,13 | -29,81 |
| 25 | | Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка | 186 451,25 | 214 869,73 | 28 418,48 | 15,24 |
| 26 | | Жезкентский энергоцех п. Жезкент | 199 383,01 | 198 438,30 | -944,71 | -0,47 |
| 27 | **ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"** | Котельная | 110 722,20 | 117 480,00 | 6 757,80 | 6,10 |
| 28 | **ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"** | Районная котельная "Орбита" | 517 871,30 | 672 014,99 | 154 143,69 | 29,76 |
| 29 | | Южная районная котельная | 390 429,65 | 336 469,74 | -53 959,91 | -13,82 |
| 30 | | Юго-Восточная районная котельная | 317 472,40 | 365 333,24 | 47 860,84 | 15,08 |
| 31 | | Северо-Восточная районная котельная | 181 644,24 | 217 153,26 | 35 509,02 | 19,55 |
| 32 | | Котельная "Аккент" | 134 563,88 | 178 981,58 | 44 417,70 | 33,01 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 33 | **ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска** | Водогрейная котельная | 317 208,22 | 370 608,70 | 53 400,48 | 16,83 |
| 34 | **ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен** | Центральная котельная | 255 950,00 | 176 470,32 | -79 479,68 | -31,05 |
| 35 | **ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района** | Центральная городская котельная | 208 088,07 | 217 288,40 | 9 200,33 | 4,42 |
| 36 | **КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при Акимате г. Приозерска** | Котельная № 1 | 73 898,67 | 74 599,00 | 700,33 | 0,95 |
| 37 | **КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области** | "Жанатас-Су-Жылу" центральная городская котельная | 80 723,52 | 88 201,00 | 7 477,48 | 9,26 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 38 | **АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго")** | Котельная "Актобе сити" | 95 280,67 | 62 220,00 | -33 060,67 | -34,70 |
| 39 | **ТОО "Құрылысмет"** | Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная) | 49 637,67 | 51 255,00 | 1 617,33 | 3,26 |
| 40 | **ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"** | Районная котельная № 2 | 1 009 365,73 | 1 130 567,9 | 121 202,17 | 12,01 |
| 41 | **ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная** | Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ | 660 532,67 | 704 460,00 | 43 927,33 | 6,65 |
| 42 | | Площадка № 2 - Котельная № 2 | 229 209,33 | 261 111,00 | 31 901,67 | 13,92 |
| 43 | | Площадка № 3 - Котельная № 3 | 376 904,33 | 412 839,00 | 35 934,67 | 9,53 |

Предприятия, вырабатывающие только электрическую энергию, в среднем стали производить в 2021 г. на 14,63 % больше электроэнергии, чем за период 2017 – 2019 гг. (*Рисунок 5*).

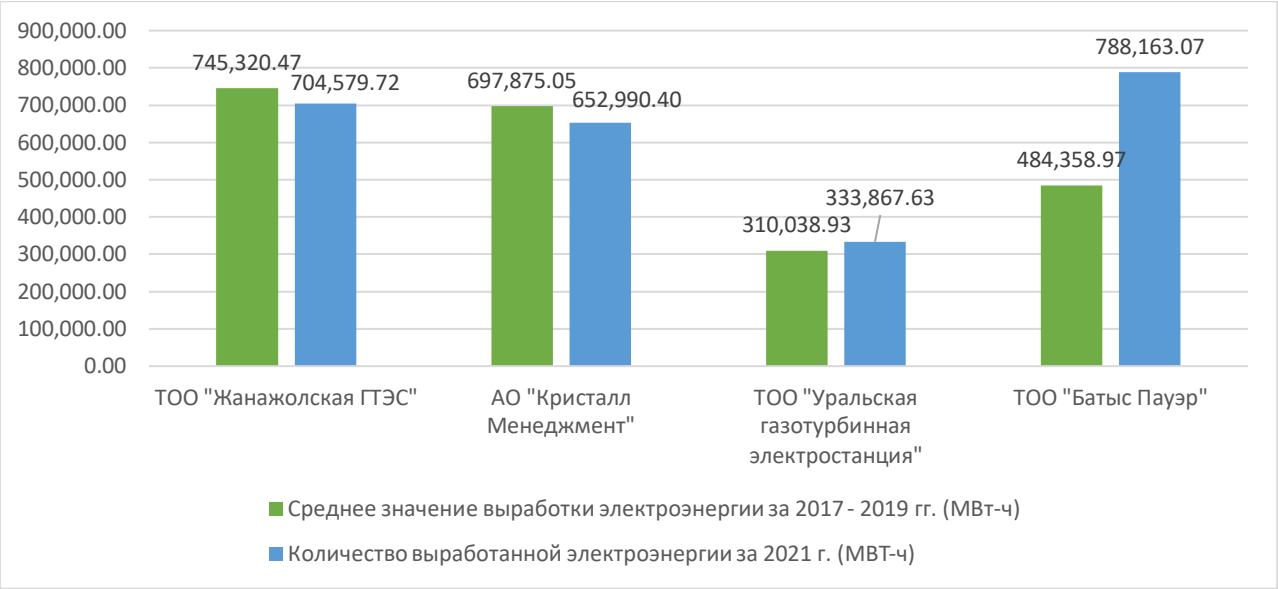



Рис. 5.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Электростанции с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов, в большинстве используют уголь в качестве топлива. Среди данных электростанций в среднем наблюдается снижение выработки электроэнергии на 4,72 % и увеличение производства тепловой энергии на 5,12 %.

Самое большое увеличение объемов производства тепловой и электрической энергии за 2021 год происходит на АО «Астана-Энергия» Теплоэнергоцентраль-1. Средняя выработка электроэнергии ТЭЦ - 1 за 2017 – 2019 гг. составляет 70 007,116 МВт-ч, теплоэнергии – 1 183 853,967 Гкал. В 2021 году ТЭЦ – 1 произвела 113 351,916 МВт-ч, 1 841 855,3 Гкал.

Наибольший спад производства тепловой энергии наблюдается на Балхашской теплоэлектроцентрали ТОО "Kazakhmys Energy" с разницей между средней выработкой теплоэнергии в 2017 – 2019 гг. и 2021 годом в 625 660 Гкал.

ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго" снизило выработку электроэнергии с 26 573,190 МВт-ч в 2017-2019 гг. до 3 428,014 МВт-ч в 2021 год, что составило 87,10 %.

Таблица 2. Электростанции с комбинированным производством электрической и тепловой энергии

| **Наименование организации** | **Наименование установки** | **Продукция** | **% изменения** |
|---|---|---|---|
| **ТОО "Kazakhmys Energy"** | Жезказганская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | -6,53 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -1,16 |
| | Балхашская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | -1,72 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -43,59 |
| **ТОО "Караганда Энергоцентр"** | Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1 | Электроэнергия (уголь) | 4,22 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 5,22 |
| | Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3 | Электроэнергия (уголь) | -0,82 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 7,92 |
| **АО "Астана-Энергия"** | Теплоэнергоцентраль - 1 | Электроэнергия (уголь) | 61,91 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 55,58 |
| | Теплоэнергоцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | 16,77 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 16,31 |
| **АО "Алматинские Электрические Станции"** | Теплоэлектроцентраль - 1 | Электроэнергия (другие) | 16,57 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 14,45 |
| | Теплоэлектроцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | -7,37 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 2,50 |
| | Теплоэлектроцентраль - 3 | Электроэнергия (уголь) | 0,48 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 1,03 |
| | Западный тепловой комплекс | Теплоэнергия (другие) | -1,42 |
| **АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"** | ТЭЦ-2 | Электроэнергия (уголь) | -22,10 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -12,46 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | ТЭЦ-3 | Электроэнергия (уголь) | -4,27 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 0,63 |
| **ТОО "Экибастузтеплоэнерго"** | ЭТЭЦ | Электроэнергия (уголь) | -9,20 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 5,04 |
| **АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"** | Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | -18,18 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 5,71 |
| **ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"** | Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 13,21 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 0,57 |
| **ТОО "Степногорская ТЭЦ"** | Степногорская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | -1,67 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 1,59 |
| **АО "Риддер ТЭЦ"** | Риддер теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | -69,59 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -30,10 |
| **ТОО "Bassel Group LLS"** | Bassel Group LLS | Электроэнергия (уголь) | -16,60 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -8,45 |
| **ТОО "Согринская ТЭЦ"** | Согринская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 10,22 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -9,33 |
| **ТОО "Текелийский энергокомплекс"** | Текелийский энергокомплекс | Электроэнергия (уголь) | -8,05 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | -2,66 |
| **ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"** | Котельный цех | Электроэнергия (уголь) | -25,33 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 18,07 |
| **ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"** | Теплоэлектроцентраль № 1 | Электроэнергия (другие) | -15,95 |
| | | Теплоэнергия (другие) | -12,94 |
| | Теплоэлектроцентраль № 2 | Электроэнергия (другие) | -4,75 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 19,10 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Тепловая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | -3,89 |
| **АО "Атырауская ТЭЦ"** | Атырауская Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | -16,33 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 15,35 |
| **АО "Актобе ТЭЦ"** | Установка 1 теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | -8,67 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 23,58 |
| **АО "Жайыктеплоэнерго"** | Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | 5,73 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 15,62 |
| **АО "Таразэнергоцентр"** | Теплоэлектроцентраль - 4 | Электрлэнергия (другие) | 11,20 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 20,87 |
| | Районная котельная - 4 | Теплоэнергия (другие) | 18,89 |
| **ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области** | Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9 | Электроэнергия (другие) | -2,41 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 3,37 |
| | Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3 | Элетроэнергия (другие) | 39,48 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 33,46 |
| | Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | Теплоэнергия (другие) | 6,83 |
| **ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"** | Тепловая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | -87,10 |
| | | Теплоэнергия (другие) | -9,16 |
| **ТОО "Таразский сахарный завод"** | Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода | Электроэнергия (другие) | 4,55 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 8,69 |

Рис. 6.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

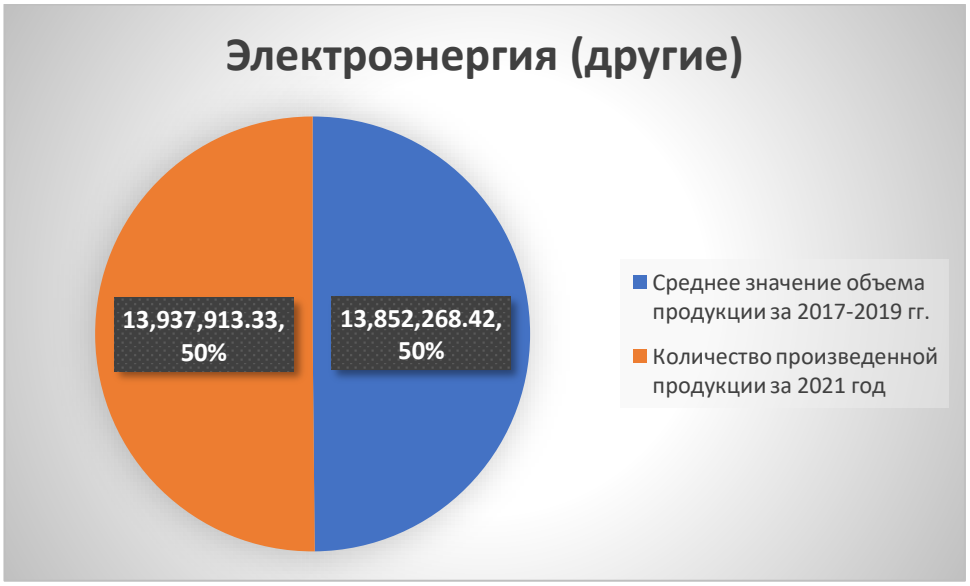



Рис. 7.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

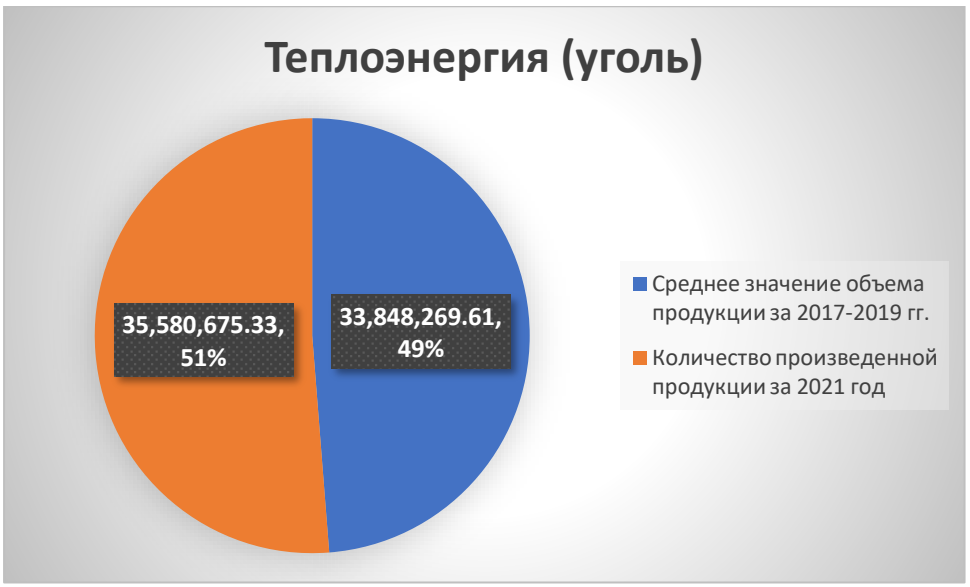



Рис. 8.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 9.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Как видно из вышеприведенных графиков (*Рисунки 6 – 9*), наибольшее изменение в количестве произведенной продукции наблюдается при выработке теплоэнергии (другими видами топлива). При этом наименьшее изменение наблюдается при производстве электроэнергии (другими видами топлива).

Таблица 3. Общее количество произведенной продукии по сектору электроэнергетика

| Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года |
|---|---|---|---|
| Электроэнергия (уголь) | 66 948 226,24 | 73 304 207,57 | 6 355 981,33 |
| Теплоэнергия (уголь) | 33 848 269,61 | 35 580 675,33 | 1 732 405,72 |
| Электроэнергия (другие) | 13 852 268,42 | 13 937 913,33 | 85 644,91 |
| Теплоэнергия (другие) | 15 240 934,14 | 17 100 554,54 | 1 859 620,40 |

Исходя из представленной выше информации можно сделать вывод, что большинство предприятий, вырабатывающих тепловую и электрическую энергию, наращивают производство, увеличивая мощность действующих установок (*Таблица 3*).

**Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой сферы деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

**Развитие нефтегазовой промышленности Казахстана.**

Нефтегазовая отрасль — ведущий сектор экономики Казахстана. Нефтегазовый сектор приносит значительную часть совокупных налоговых поступлений страны, а также экспортных доходов, и является сектором интереса для большей части прямых иностранных инвестиций[8].

Сектор нефти и газа в Республике Казахстан является одной из главных отраслей экономики, так как объем добычи имеет колоссальные цифры. Казахстан занимает одно из передовых мест на международном рынке по количеству добычи и экспорта нефти и газа. В 2012 году в мировом рейтинге по запасам нефти Казахстан занимал 12 место. Извлекаемые запасы нефти в Казахстане составляют 3,9 млрд. баррелей, или 1,9 % от общемировых запасов.

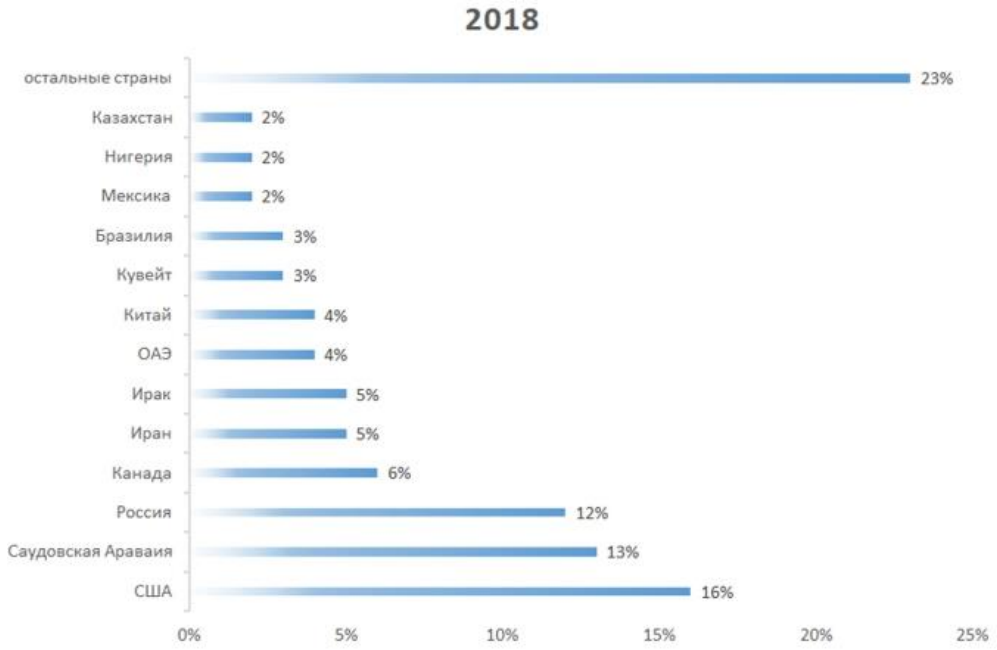



Рис. 10. Общемировой запас нефти за 2018 год.

*Источник:https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/*

По различным оценкам на территории Казахстана общие запасы нефти и газа оцениваются в 11-12 млрд. тонн. Вместе с тем, с 1999 по 2018 годы объем экспорта казахстанской нефти и газового конденсата вырос с 47,1 млн. до 69,8 млн. т.[9] При этом, с 1997 по 2019 годы суточный объем добычи нефти

[8] https://www.kmg.kz/uploads/reports/KMG_AR19_RU.pdf
[9] https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/

и газового конденсата в стране вырос с 0,52 млн баррелей (0,7 % мирового предложения) до 1,97 млн баррелей (1,9 % мирового предложения)[10].

Нефтегазовая отрасль занимает приблизительно 21 % общего ВВП (в 2018 году) Казахстана. Сектор добычи сырой нефти и природного газа привлек 50 % от валового притока ПИИ в 2019 году. Экспорт сырой нефти, природного газа и нефтепродуктов обеспечивает экспортные доходы на уровне 64 % в 2019 году.[11]

По данным Министерства энергетики РК, в Казахстане добычей нефти занимаются 97 предприятий. За 2018 год самым крупным производителем нефти стал ТШО, на втором месте находится NCOC, а на третьем месте - КПО. [12]

**АО "Каспий нефть"**

АО «Каспий нефть» было основано в 1997 году и занимается разработкой нефтяного месторождения Айранколь в Атырауской области. Выручка компании за 2021 год составила 99 млрд тенге, из которых чистая прибыль составила 28,56 млрд тенге. [13]

По официальным данным, за 2017–2019 годы объем добычи нефти составил 867 599,1707 тонн, за 2021 год – 927 082,91 тонн. По вышеуказанным цифрам можно отметить, что в АО «Каспий нефть» за 2021 год по сравнению с 2017–2019 гг. объем добычи нефти вырос на целых 7 %.

[10] https://www.kazservice.kz/info/analitika/Rol%27_neftegazovoj_promyshlennosti_v_ekonomike_Kazahstana/
[11] https://www.kmg.kz/uploads/reports/KMG_AR19_RU.pdf
[12] https://petrocouncil.kz/kakoe-mesto-zanimaet-kazahstan-v-mirovom-rejtinge-dobychi-nefti/
[13] https://forbes.kz/ranking/object/897

Рис. 11.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО "Каракудукмунай"**

ТОО "Каракудукмунай" занимается разработкой нефтяного месторождения и переработкой газа, а также производством нефтепродуктов, оно базируется в городе Актау.[14]

По данным предприятия объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 412 753,01 тонн, в то время как за 2021 год - 251 279,58 тонн. Исходя из вышеуказанных данных можно сделать вывод, что в 2021 году произошел спад объема продукции на 39 % процентов.

[14] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Karakudukmunai_TOO__%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%BA%D1%83%D0%B4%D1%83%D0%BA%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607331.html

Рис. 12.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» было основано в 1993 году, и, начиная с этого периода, ведет производственную деятельность на 6-и месторождениях. [15]

По оперативным данным, объем добычи нефти в цеху № 1 в Мангистауской области за 2017-2019 гг. составил 249 986,40 тонн, а в 2021 году составил 234 251,40 тонн. Наблюдается спад на 6 % в данном цеху по добыче нефти и газа.

В то же время в цеху № 2 в Актюбинской области за 2017-2019 гг. объем добычи нефти и газа составил 277 519,87 тонн и вырос в 2021 году на 30 % с объемом добычи в 361 632,51 тонн.

[15] https://www.kazakhturkmunay.kz/ru/company/

Рис. 13.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**

Операционная компания, основанная в декабре 2004 года для разработки месторождения Северные Бузачи, находящегося на территории Мангистауской области в 250 км к северу от г. Актау. [16]

По оперативным данным объем добычи нефти и газа в 2017-2019 гг. составил 1 344 155,00 тонн, в то время как объем добычи за 2021 год - 1 103 570,46 тонн. Сравнивая эти два периода, можно отметить, что произошел спад на целых 18 % (ниже приведен график). Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 422 954,08 тонн, но стоит отметить, что за 2021 год объема производства данного показателя не было, что отразило спад на 100 %.

[16] https://ecokarta.kz/company/show/107

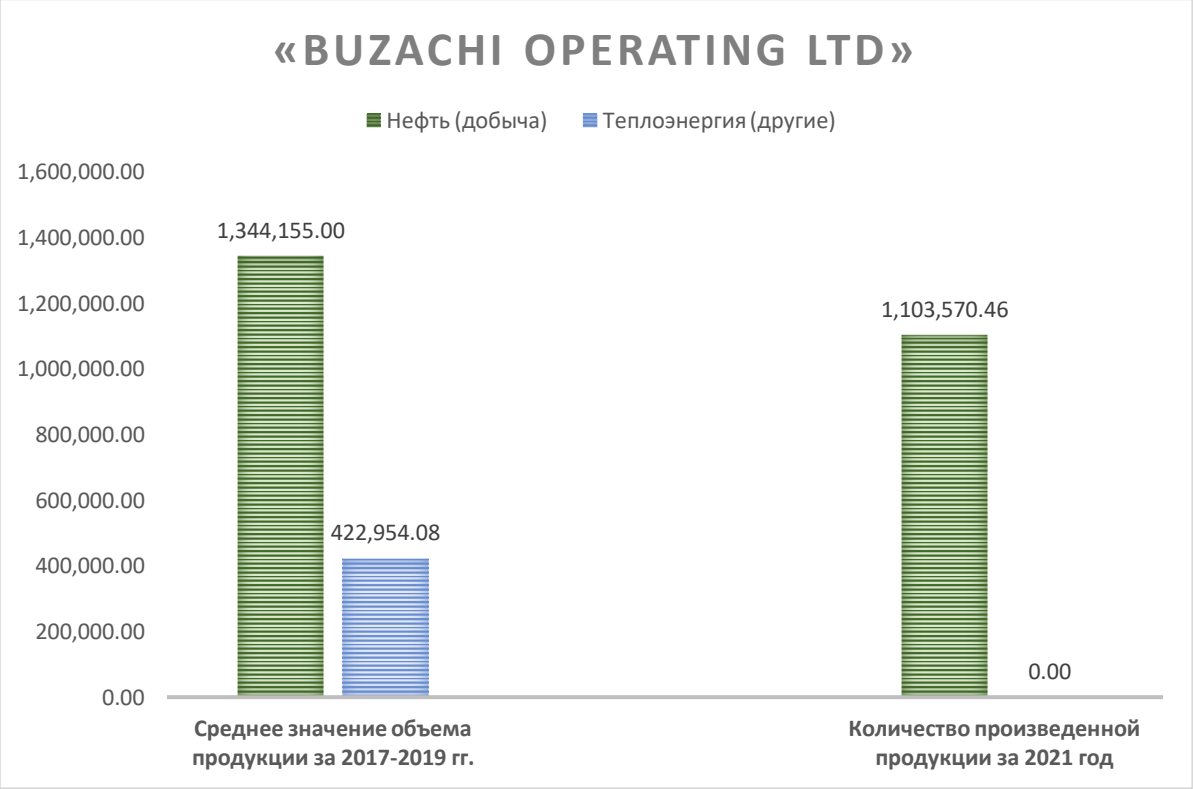



Рис. 14.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО "КОМ-МУНАЙ"

ТОО Ком-Мунай — это компания, работающая в сфере нефти и газа, главный офис которой находится в Актау. Компания была основана 20 октября 2000 года.[17]

По оперативным данным объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 196 690,96 тонн, а в 2021 году - 154 000,44 тонн. По этим официальным данным было определено, что за 2021 год объем добычи продукции уменьшился на 22 %.

[17] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kom-Munai_TOO__%D0%9A%D0%BE%D0%BC-%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607149.html

Рис. 15.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"

АО «ПККР» – нефтедобывающая компания, зарегистрированная в Республике Казахстан и осуществляющая разработку нефтяных месторождений и блоков разведки в Южно-Тургайском бассейне: Кумколь (юго-восточная часть), Южный Кумколь, Восточный Кумколь, Северный Нуралы, Арыскум, Кызылкия, Северо-Западная Кызылкия, Майбулак, Юго-Западный Карабулак[18].

В АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" среднее значение производства нефти за период 2017-2019 гг. составило 1 361 766,63 тонн, а в 2021 году- 787 389,64 тонн. Объем производства за 2021 год почти уменьшился вдвое, если точнее на 42 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 330 904,7 Гкал, но стоит отметить, что за 2021 год объем производства составил 392,396 Гкал, спад составил 100 %.

[18] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/

Рис. 16.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "СНПС Актобемунайгаз"

Одно из ведущих промышленных предприятий Актюбинской области Республики Казахстан, является одним из лидеров нефтегазового комплекса страны. Численность трудового коллектива – 6,3 тыс. человек. [19]

По оперативным данным, средний объем добычи нефти в Нефтегазодобывающем управлении "Кенкиякнефть" с 2017 по 2019 гг. составил 1 676 276,50 тонн, в то время за 2021 год - 1 681 188,68 тонн; так как рост был незначительный, он составил 0 %. По второму нефтегазодобывающему управлению "Октябрьскнефть" за 2017-2019 гг. - 7 305 348,84 тонн, за 2021 год - 5 224 660,53 тонн, где наоборот произошел спад на 28 %.

[19] http://www.cnpc-amg.kz/

Рис. 17.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

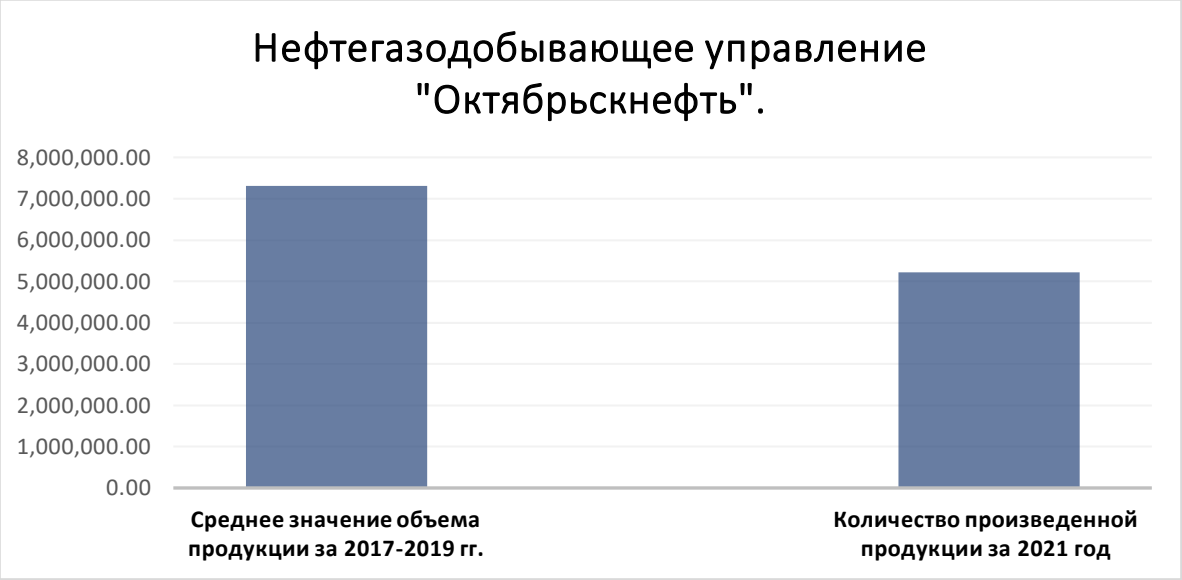



Рис. 18.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

По объему производства электроэнергии в Управлении "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45) за 2017-2019 годы среднее значение составило 94 104,187 Мвт-ч, но стоит отметить, что за 2021 год объем производства составил 96 449 Мвт-ч, прирост составил всего 2 % (см. график ниже).

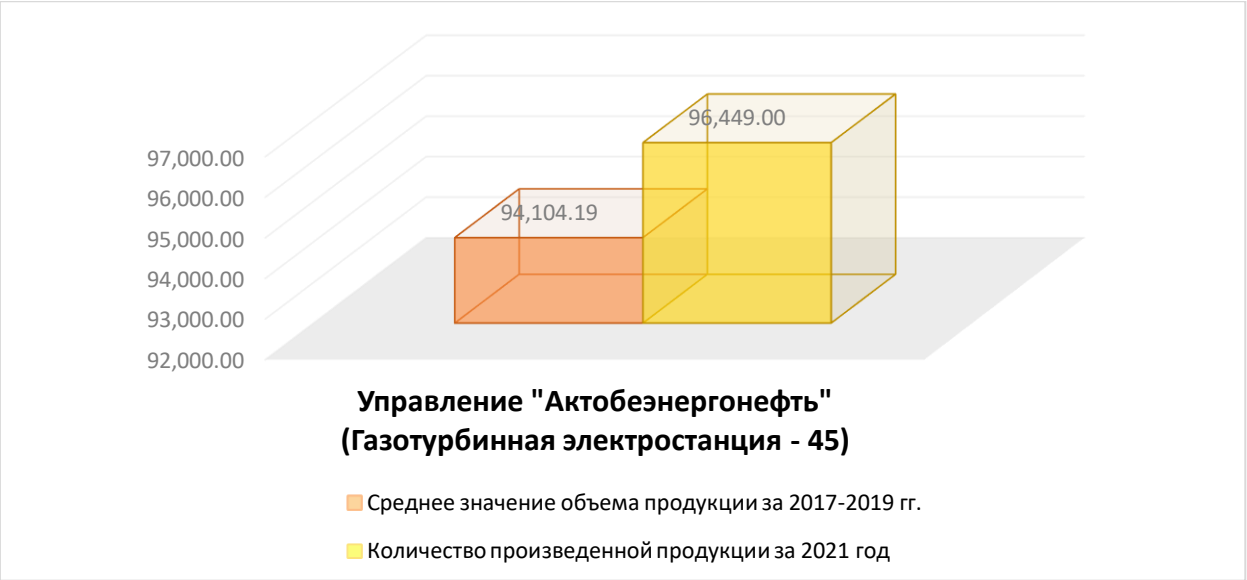



Рис. 19.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Объем производства электроэнергии в управлении "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160) за период 2017-2019 гг. составил 557 945,34 Мвт-ч, а за 2021 год - 521 533,81 Мвт-ч. К тому же объем электроэнергии за 2021 г. уменьшился на 7 % по сравнению с 2017-2019 гг.

Объем производства теплоэнергии с 2017 по 2019 гг. составил 879 781,50 Гкал, а за 2021 год - 809 911 Гкал. А также объем производства продукции теплоэнергии "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160) упал на 8 %.

Рис. 20.

*Источник: данные субъектов квотирования*

## АО "Эмбамунайгаз"

АО «Эмбамунайгаз» - казахстанская нефтяная компания, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. Эмбамунайгаз поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. В состав АО «Эмбамунайгаз» входит 4 района Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз». [20]

По официальным данным, объем производства продукции в 2017- 2019 гг. в нефтегазодобывающем управлении «Доссормунайгаз» составил 382 231,77 тонн, а в 2021 году - 355 504,83 тонн, количество произведенной продукции уменьшилось на 7 %.

Во втором нефтегазодобывающем управлении "Жылыоймунайгаз" за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 1 262 763,26 тонн, а в 2021 году - 1 013 868,85 тонн, уменьшение составило 20 %.

В третьем нефтегазодобывающем управлении «Жайыкмунайгаз» за 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 967 927,29 тонн, в 2021 году - 844 944,08 тонн. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 13 %.

В четвертом нефтегазодобывающем управлении «Кайнармунайгаз», сравнивая 2017-2019 годы с 2021 годом, объем производства продукции снизился на 3 %. За 2017-2019 гг. объем продукции составил 489 198,15 тонн, в то время как за 2021 год объем продукции составил 476 296,36 тонн.

[20] https://emba.kz/rus/

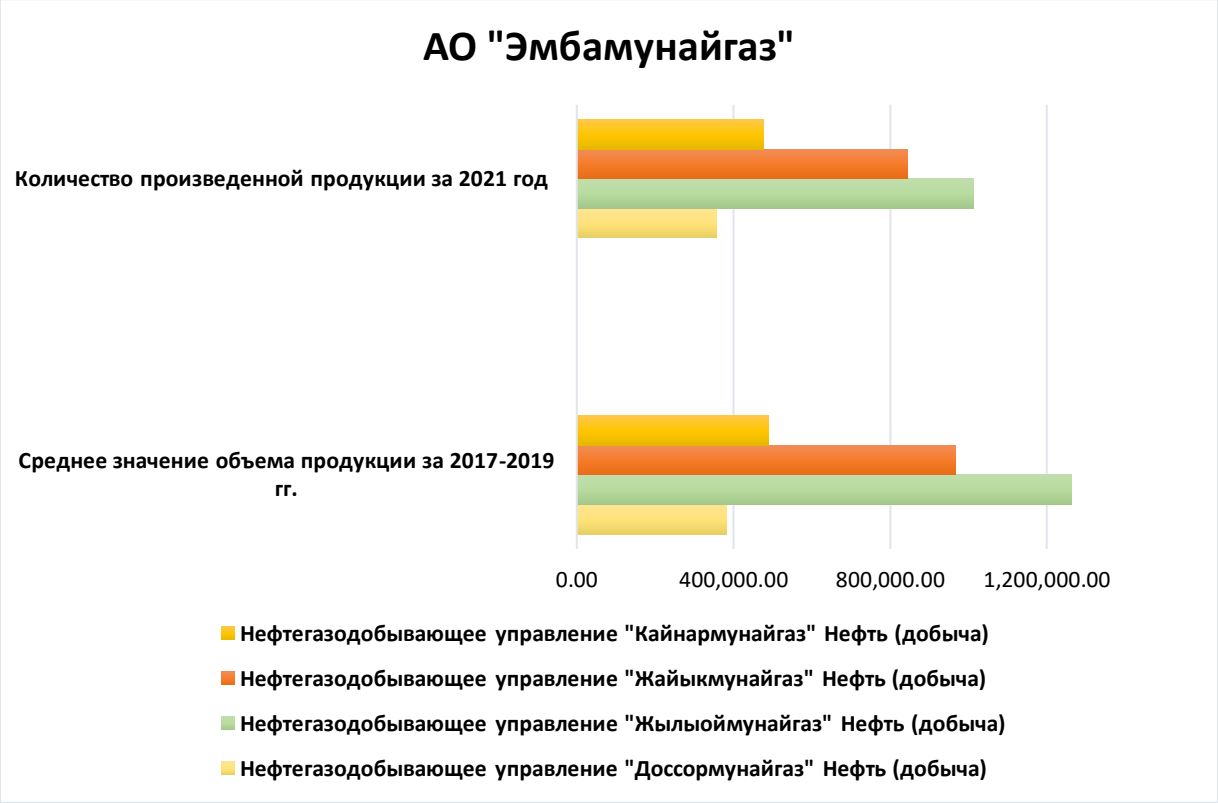



Рис. 21.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "Тургай-Петролеум"

АО "Тургай-Петролеум" - казахстанско-российская нефтяная компания для разработки нефти на контрактной территории, занимающей северо-западную часть месторождения Кумколь в Кызылординской области. [21]

По имеющимся данным, средний объем добычи нефти составил за 2017-2019 годы 513 607,70 тонн, а в 2021 году - 366 695,46 тонн, показатель уменьшился на 29 %.

[21] https://www.turgai.kz/about.html

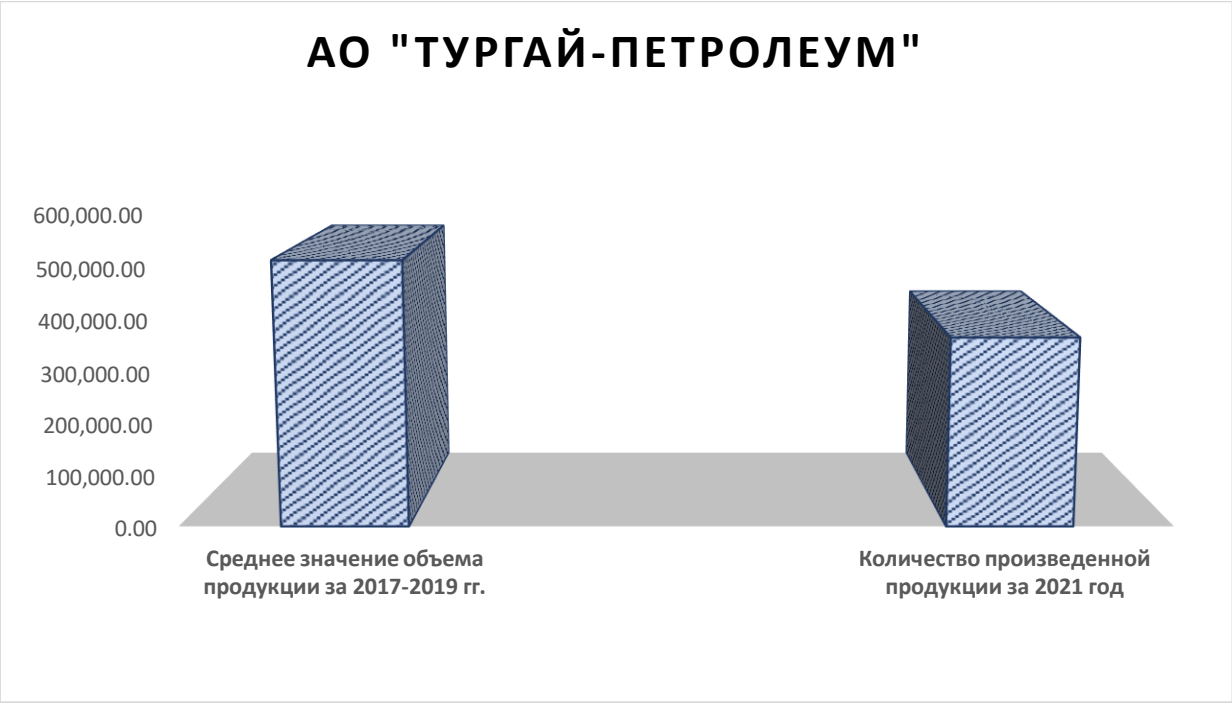



Рис. 22.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."

Карачаганакское месторождение было открыто в 1979 году и является одним из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире. Также данная компания — это консорциум иностранных компаний, объединившихся для реализации Карачаганакского проекта по развитию нефтяной отрасли Казахстана.[22]

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 27 391 290,53 тонн, а в 2021 году - 27 097 179,41 тонн. Уменьшение в объеме добычи нефти наблюдается, но оно незначительное (на 1 %).

В то время как в электроэнергии спад был больше - 6 %. Соответственно, объем электроэнергии за 2017-2019 годы составил 949 293,89 Мвт-ч, а в 2021 году - 892 029,67 Мвт-ч.

[22] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA_%D0%9F%D0%B5%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B5%D1%83%D0%BC_%D0%9E%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B9%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B3

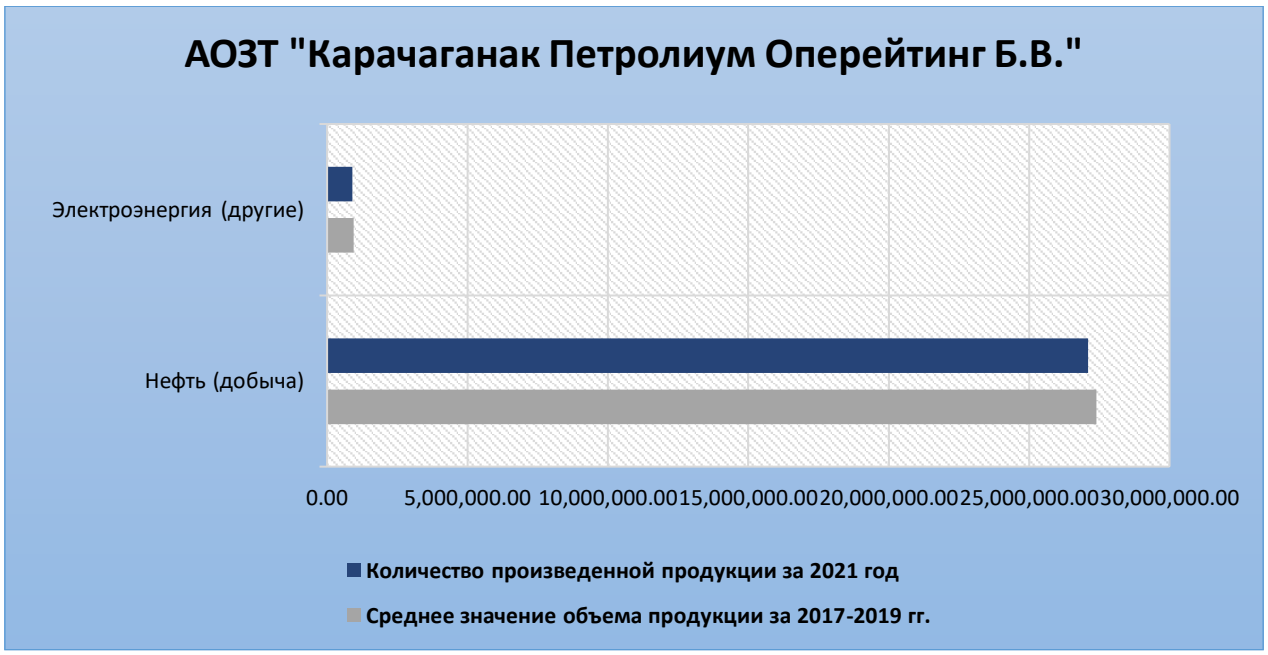



Рис. 23.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО "Озенмунайгаз"**

АО «Озенмунайгаз» занимается освоением месторождений Узень и Карамандыбас в Мангистауской области. В состав компании входят 16 производственных структурных подразделений, в том числе нефтегазодобывающие управления, управление по подготовке нефти и производственного обслуживания, а также вспомогательные управления, выполняющие сервисные услуги.[23]

За 2017-2019 годы средний объем добычи нефти составил 5 891 123,8 тонн, а в 2021 году - 5 864 498,07 тонн. Значительного спада не было обнаружено.

[23] https://ozenmunaigas.kz/

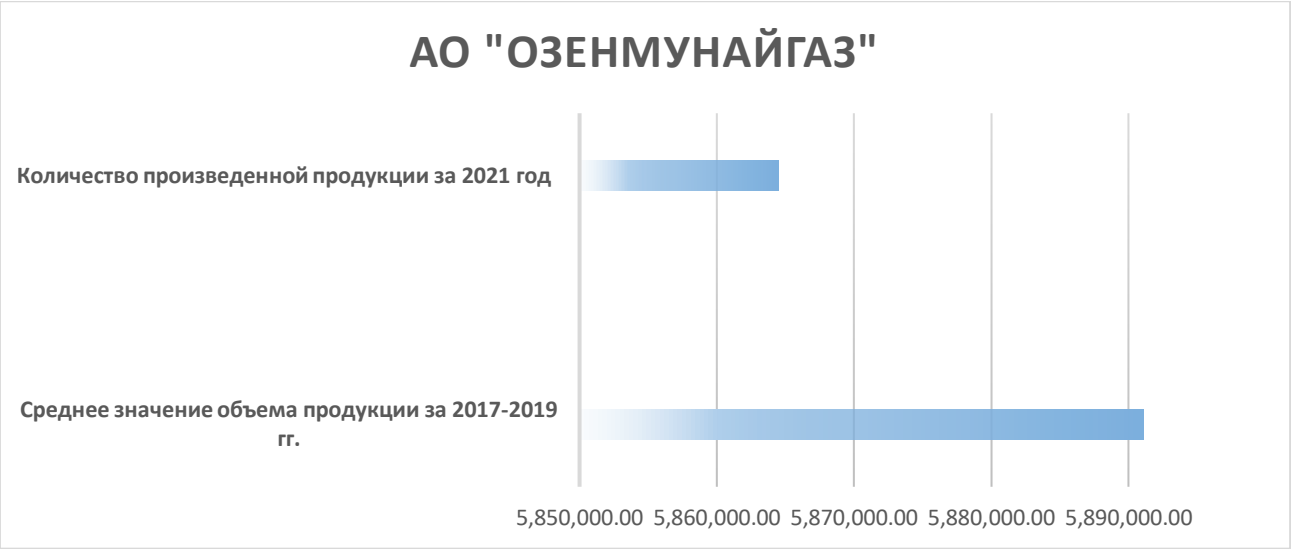



Рис. 24.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "Мангистаумунайгаз"

АО "Мангистаумунайгаз" – казахстанская нефтегазовая компания, основанная в 1963 году. Штаб-квартира компании располагается в городе Актау.

«Мангистаумунайгаз» входит в пятерку крупнейших нефтегазовых компаний Казахстана. [24]

По официальным данным, за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 6 934 175,41 тонн, в то время как в 2021 году - 6 489 010,37 тонн. Наблюдается уменьшение на 6 %.

При этом объем производства электроэнергии составил за 2017-2019 гг. 345 038,67 Мвт-ч, а в 2021 - 153 003,00 Мвт-ч. В процентном соотношении объем электроэнергия уменьшился больше, чем вполовину, если быть точнее на 56 %.

Кроме того, объем теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 43 319,67 Гкал, а в 2021 году - 35 021 Гкал – соответственно, уменьшение показателя произошло на 19 %.

[24] https://www.mmg.kz/ru

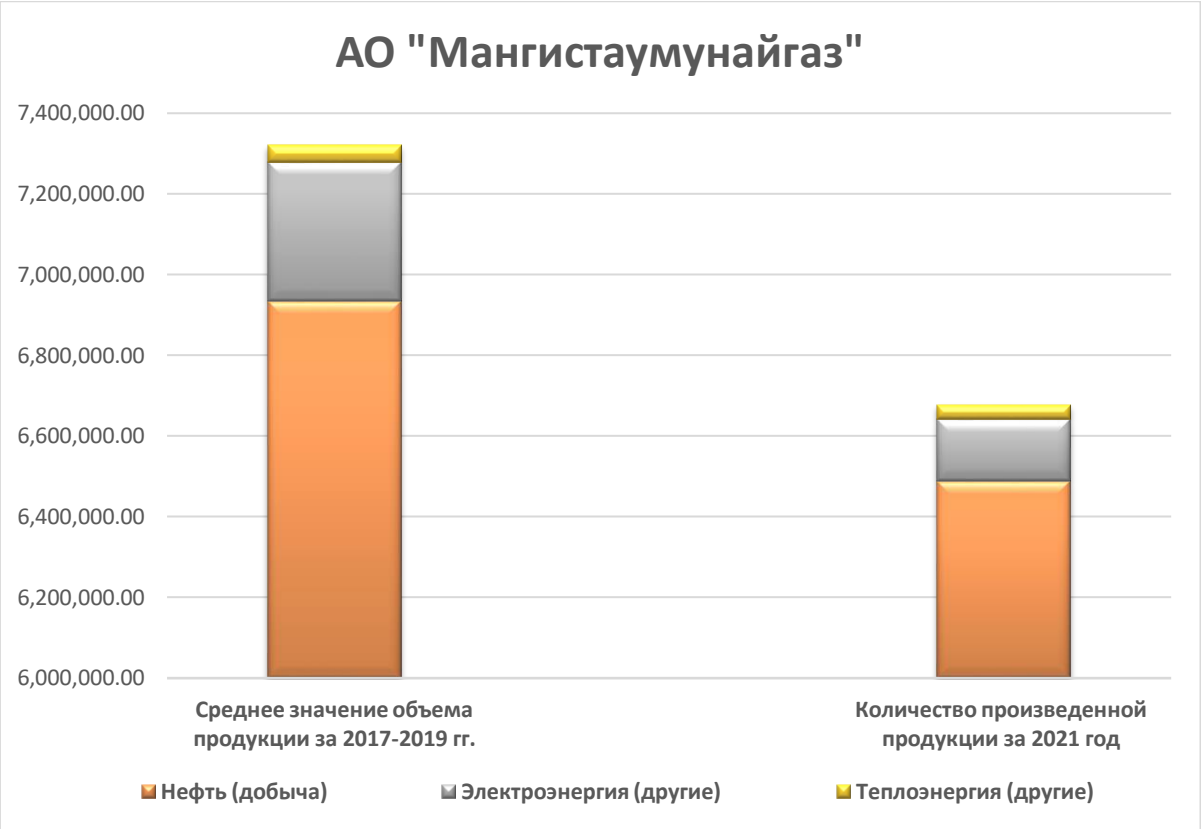



Рис. 25.

*Источник: данные субъектов квотирования*

## ТОО «Куатамлонмунай»

**ТОО «КуатАмлонМунай»** является одним из лидеров нефтедобывающей промышленности западного Казахстана. Компания специализируется на разведке, добыче и транспортировке нефти: осуществляет экспорт нефти за рубеж, а также является поставщиком для нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане. [25]

Объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 854 019,43 тонн, а за 2021 год - 182, 707,25 тонн. Спад показателя был большой и составил 79 %.

Объем производства электроэнергии за 2017-2019 гг. составил 297,08 Мвт-ч, а в 2021 году - 19 714,08 Мвт-ч. Таким образом, произошел колоссальный рост показателя и в процентном соотношении составил 6 536 %.

[25] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kuatamlonmunai_TOO__%D0%9A%D1%83%D0%B0%D1%82%D0%B0%D0%BC%D0%BB%D0%BE%D0%BD%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607015.html

Рис.26.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО "Тенгизшевройл"

Тенгизшевройл — совместное предприятие, ведущее разработку, добычу, а также сбыт нефти и сопутствующих продуктов. Компания «Тенгизшевройл» является крупнейшим нефтедобывающим предприятием в Казахстане.[26]

По оперативным данным, за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 44 498 538,57 тонн, а в 2021 году - 40 313 077 тонн. Спад объема добычи нефти составил 9 %.

Объем выработки электроэнергии за период с 2017 по 2019 годы составил 1 880 566,24 Мвт-ч, а в 2021 году - 1 820 291,15 Мвт-ч, соответственно, спад показателя составил 3 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 годы составил 2 985 643,04 Гкал, а в 2021 году - 2 915 619,00 Гкал. Спад был незначительный, на 2 %.

[26] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B9%D0%BB

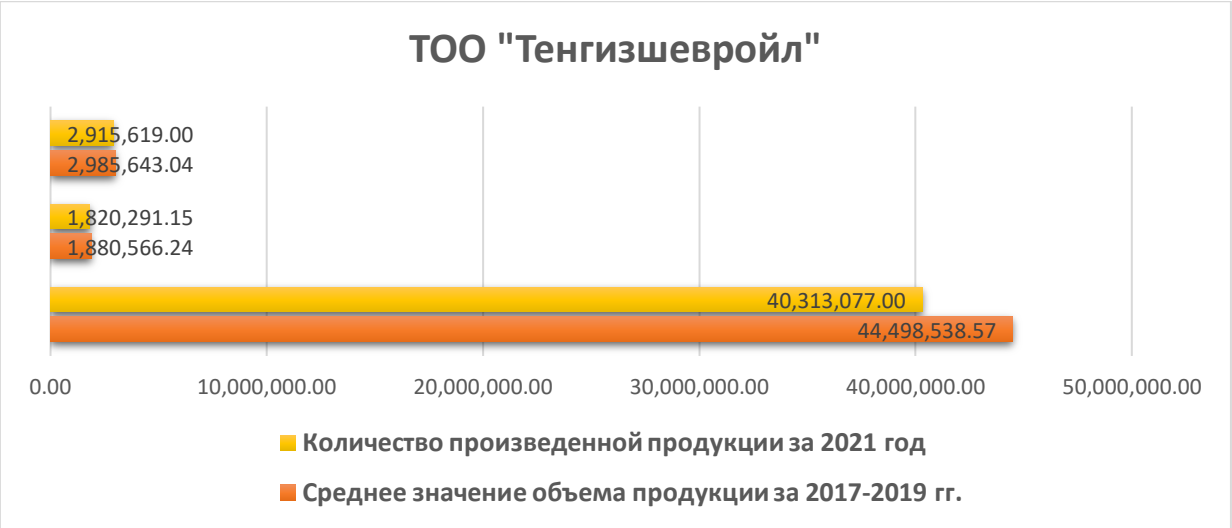



Рис. 27.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## СНПС – Ай Дан Мунай

Данный субъект квотирования осуществляет проведение нефтегазовых операций на территории Республики Казахстан, включая разведку и бурение, добычу, подготовку и переработку, транспортировку и хранение, маркетинг и торговлю, экспорт углеводородов и продуктов их переработки.[27]

За 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 174 972,42 тонн, а в 2021 году - 87 841,56. Спад объема добычи нефти составил 50 %.

Рис.28.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

[27] https://kase.kz/ru/issuers/ADNM/

## ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг"

Товарищество с ограниченной ответственностью было основано в 2018 году. Местоположение: г. Кызылорда.[28]

Объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 392 122,33 тонн, а в 2021 году - 386 858,00 тонн, исходя из официальных данных подсчитано, что объем добычи нефти уменьшился на 1 %.

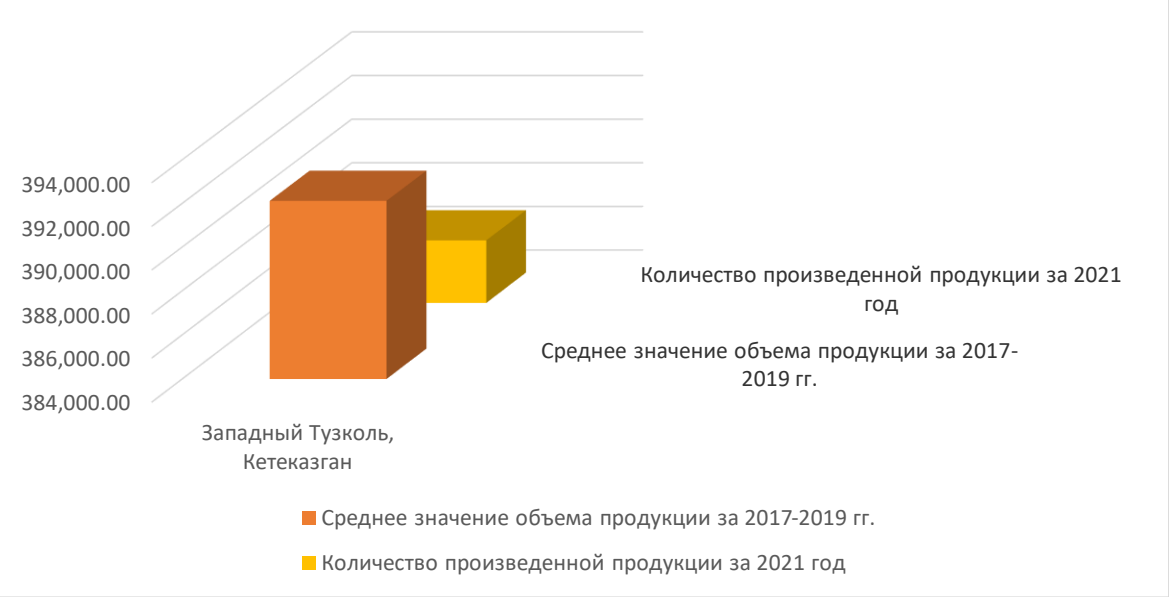



Рис.29.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"

«КазМунайТениз» — компания, осуществляющая нефтяные операции на море и прибрежных территориях (Каспийского и Аральского морей) путем эффективного управления морскими проектами.[29]

### Боранколь

В Боранколь за 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 132 658,66 тонн, а в 2021 году - 104 925,39 тонн – спад показателя произошел на 21 %.

Объем производства электроэнергии на Боранколь за 2017 -2019 гг. составил 10 419,38 Мвт-ч, а в 2021 году - 9 456,86 Мвт-ч, то есть наблюдается спад показателя на 9 %.

[28] https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/press/article/details/63212?lang=ru
[29] https://www.kazmunayteniz.kz/ru/

Производство теплоэнергии за 2017-2019 гг. составило 10 201,00 Гкал, а в 2021 - 1 930,00 Гкал, показатель уменьшился более чем на 80 %.

Объем производства нефтепродуктов составил за 2017-2019 гг. 879,17 тонн, а в 2021 году - 536,90 тонн, наблюдается спад по показателю на 39 %.

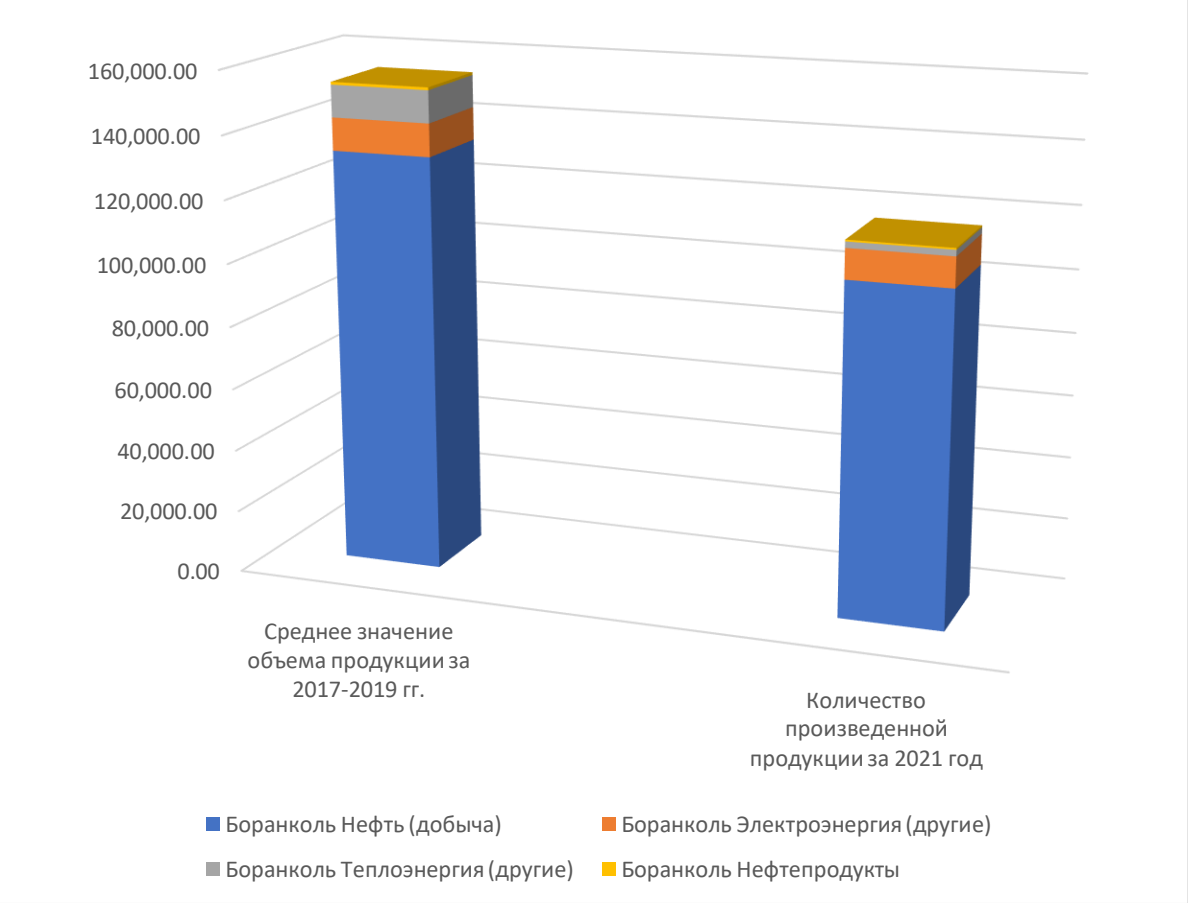



Рис 30.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**Толкын**

На Толкын за 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 97 502,32 тонн, а в 2021 году - 43 191,44 тонн – спад по показателю наблюдается вполовину, на 56 %.

Объем производства электроэнергии на Толкын за 2017 -2019 гг. составил 1 012,52 Мвт-ч, а в 2021 году - 851,88 Мвт-ч – наблюдается спад по показателю на 16 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 7 406,67 Гкал, а в 2021 - 630,00 Гкал, уменьшился более чем на 91 %.

Объем производства нефтепродуктов составил за 2017-2019 гг. 8 284,10 тонн, а в 2021 году - 4 551,80 тонн, спад показателя составил 45 % (см. диаграмму ниже).

Рис. 31.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО "Жаикмунай"

ТОО «Жаикмунай» — казахстанская нефтяная компания, занимающаяся добычей, транспортировкой, первичной переработкой и реализацией нефти и газа. В контрактную территорию входят месторождения Чинаревское, Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское. Месторождения расположены к северо-западу от Уральска и относятся к Прикаспийской нефтегазоносной провинции. [30]

Таблица 4. Данные по производству продукции ТОО «Жаикмунай»

| Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год |
|---|---|---|
| **Нефть (добыча)** | 1 054 697,73 тонн | 568 690,85 тонн |
| **Нефтепродукты** | 342 079,84 тонн | 154 516,72 тонн |
| **Электроэнергия** | 132 891,66 Мвт-ч | 93 236,71 Мвт-ч |

[30] https://www.nostrumoilandgas.com/ru/kontaki/

Исходя из вышеприведенной таблицы следует, что добыча нефти сократилась **на 46 %**, объем производства нефтепродуктов - **на 55 %**, объем производства электроэнергии - **на 30 %.**

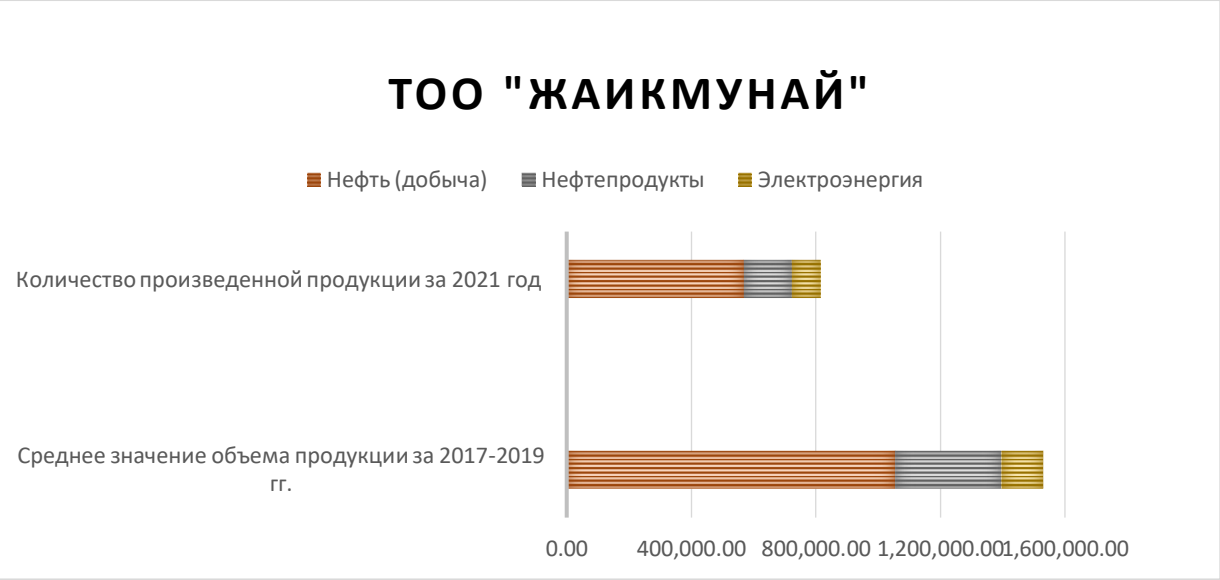



Рис. 32.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**Казахойл Актобе**

ТОО «Казахойл Актобе» - крупнейшая компания нефтедобывающего сектора Актюбинской области, один из лидеров в области нефтедобычи, социальной и корпоративной ответственности, с 1999 года осуществляет разработку нефтегазоконденсатных месторождений «Алибекмола» и «Кожасай» в Актюбинской области.[31]

Таблица 5. Данные по производству продукции ТОО «Казахойл Актобе»

| Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год |
|---|---|---|
| **Нефть (добыча)** | 1 194 459,33 тонн | 596 006,00 тонн |
| **Теплоэнергия** | 100 663 Гкал | 109 855,50 Гкал |

[31] http://www.koa.kz/ru

Исходя из официальных данных, объем добычи нефти в 2017-2019 гг. был выше на 50 % по сравнению с 2021 годом. Но другая тенденция наблюдается в производстве теплоэнергии, объем производства теплоэнергии увеличился на 9 %.

Рис. 33.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "Каражанбасмунай"

АО «Каражанбасмунай» - нефтяная компания, осуществляющая добычу тяжелой нефти на месторождении Каражанбас, расположенной в северной части полуострова Бузачи Мангистауской области. Месторождение было открыто в 1974 году и является самым крупным неглубоко залегающим месторождением высоковязкой нефти на территории стран СНГ.[32]

[32] https://www.kbm.kz/ru/company/about

Таблица 6. Данные по произведенной продукции АО «Каражанбасмунай»

| Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год |
|---|---|---|
| **Нефть (добыча)** | 2 187 153,36 тонн | 2 096 189,00 тонн |
| **Теплоэнергия** | 3 114 533,90 Гкал | 3 058 618,00 Гкал |

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 2 187 153,36 тонн, но в 2021 году объем добычи нефти снизился незначительно до 2 096 189,00 тонн, объем добычи нефти упал на 6 %. Производство теплоэнергии уменьшилось также незначительно, в процентном соотношении – 2 %.

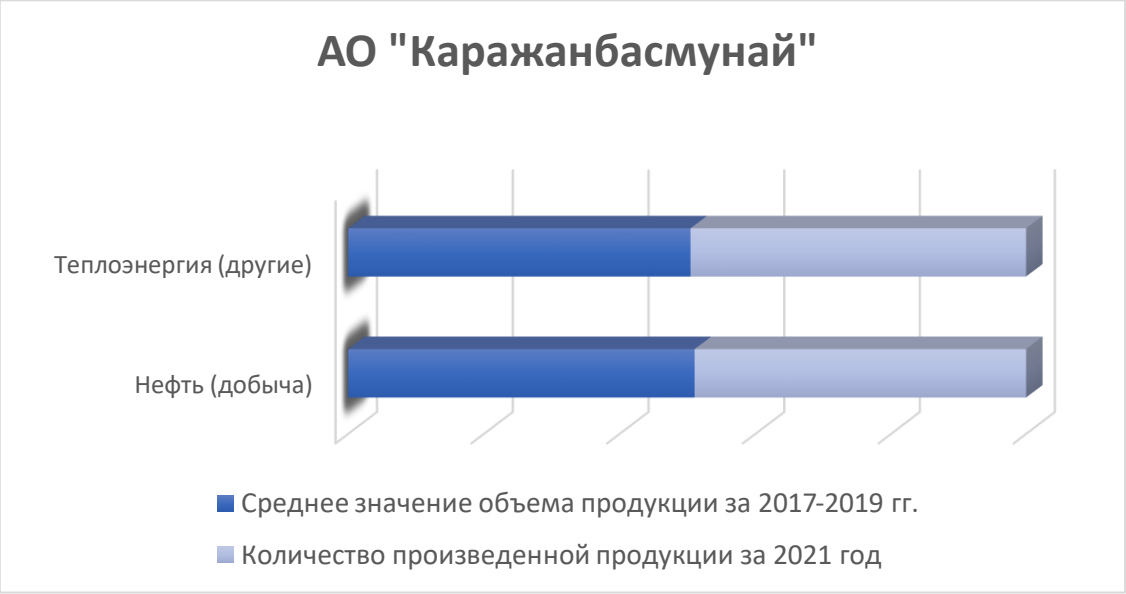



Рис. 34.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"**

Основной деятельностью газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» является прием сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и

газоконденсатных месторождений) для последующей его переработки с получением товарных продуктов.[33]

Объем выработки теплоэнергии за 2017-2019 годы составил 876 637,96 Гкал, а в 2021 году уменьшился на целых 100 %. Добыча нефти и газа тоже сократилась, так объем нефти и газа за 2017-2019 гг. составил 221 127 тонн, а в 2021 году составил 146 905,42 тонн, т.е. уменьшился на 34 %.

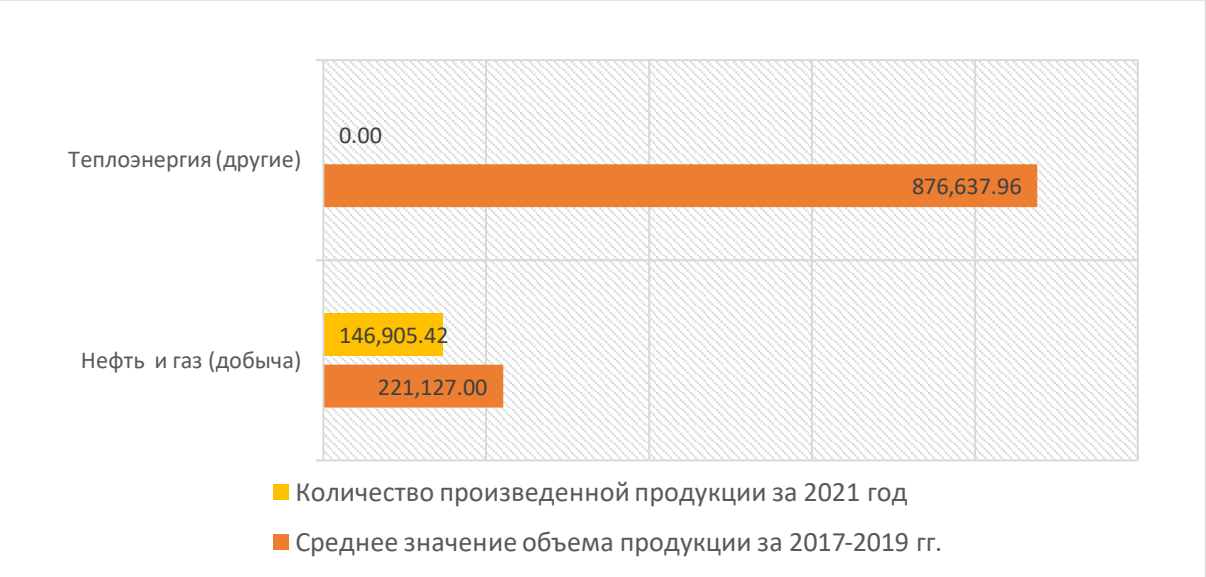



Рис. 35.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Таблица 7. Данные по производству продукции ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** |
|---|---|---|
| **Нефть (добыча)** | 221 127 тонн | 146 905,42 тонн |
| **Теплоэнергия** | 876 637,96 Гкал | 0 Гкал |

[33] https://green-bridge.kz/projects/project/too-kazakhskiy-gazopererabatyvayushchiy-zavod-/

**АО "КМК Мунай"**

Это предприятие, разрабатывающее месторождения углеводородного сырья Кокжиде, Мортук и Кумсай Актюбинской области. Все три блока месторождений граничат друг с другом и составляют площадь более 300 км². Компания входит в число крупнейших нефтедобывающих компаний Казахстана и входит в перечень крупных налогоплательщиков, подлежащих мониторингу.[34]

Средний объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 457 564,99 тонн, а за 2021 год - 391 045,23 тонн. В 2021 году объем добычи нефти снизился на 15 %.

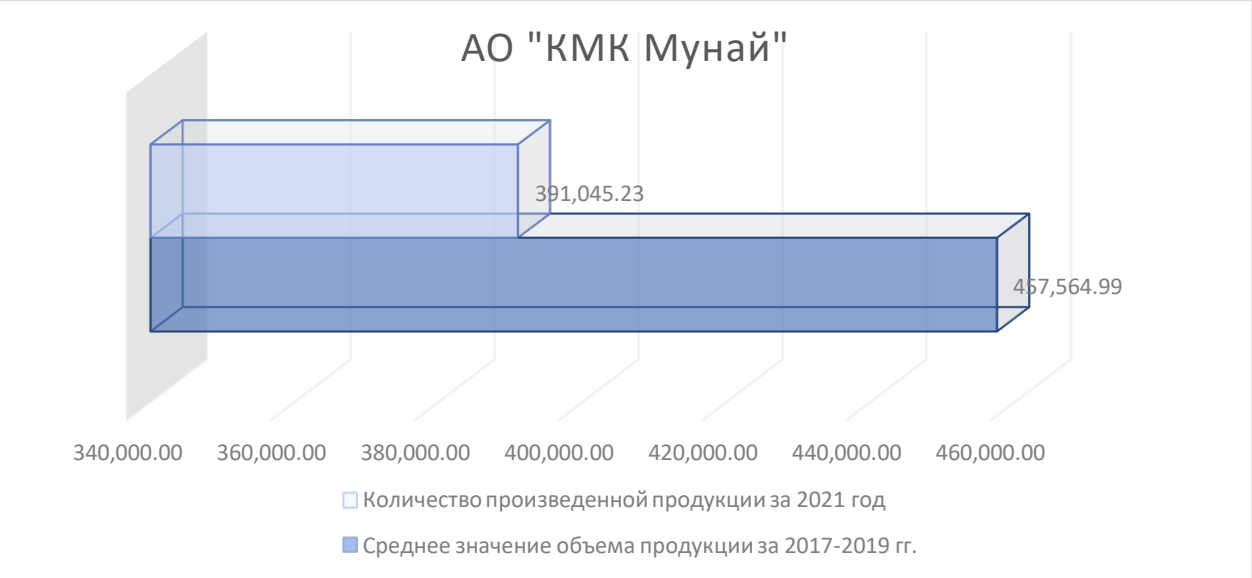



Рис. 36.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

[34] http://kmkmunai.com/index.php?name=content&op=view&id=2

**ТОО "Кен-Сары"**

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 318 198,53 тонн, а в 2021 году составил 328 971,69 тонн, что указывает на то, что объем добычи нефти вырос на 3 %.

Рис. 37.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"**

Павлодарский нефтехимический завод (ТОО «ПНХЗ») – крупнейшее предприятие на северо-востоке Казахстана по переработке нефти и производству нефтепродуктов и один из трех нефтеперерабатывающих заводов республики, 100 % акций которого принадлежат АО «Национальная компания “КазМунайГаз”».[35]

Завод был введен в эксплуатацию в 1978 году и ориентирован на переработку нефтяного сырья западносибирских месторождений. Предприятие имеет сбалансированную мощность 6,0 млн тонн нефти в год.

[35] https://www.pnhz.kz/

Объем производства нефтепродуктов за 2017-2019 гг. составил 4 369 498,33 тонн, а в 2021 году - 5 356 910,00 тонн. В 2021 году объем нефтепродуктов увеличился на **23 %**.

Среднее значение объема производства серы технической за 2017-2019 гг. составило 40 468,67 тонн, а в 2021 году - 51 536,00 тонн. Рост показателя составил **27 %**. Объем нефтяного кокса за 2017-2019 гг. составил 227 675,00 тонн, а в 2021 году - 256 381,00 тонн. В 2021 году по сравнению с 2017-2019 гг. рост составил **13 %.**

Производство теплоэнергии в 2017-2019 гг. составило 842 103,67 Гкал, а в 2021 году - 389 812,00 Гкал. Объем производства теплоэнергии в 2021 году **уменьшился на 56 %.**

Таблица 8. Данные по производству продукции ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** |
|---|---|---|
| Нефтепродукты | 4 369 498,33 тонн | 5 356 910,00 тонн |
| Сера техническая | 40 468,67 тонн | 51 536,00 тонн |
| Нефтяной кокс | 227 675,00 тонн | 256 381,00 тонн |
| Теплоэнергия (другие) | 842 103,67 Гкал | 389 812,00 Гкал |

Рис. 38.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"**

ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" – нефтяная группа компаний, акционерами которой являются «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» и Национальная компания «КазМунайГаз». В сферу деятельности «ПетроКазахстан» входят: геологоразведка, разработка месторождений, добыча нефти и газа, маркетинг и транспортировка, а также приобретение месторождений, переработка и продажа нефти и нефтепродуктов.[36]

Объем производства нефтепродуктов за **2017-2019 гг. составил** 4 548 044,33 тонн, а в 2021 году - 4 696 818 тонн, объем производства нефтепродуктов вырос на 3 %.

Производство теплоэнергии в ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" за 2017-2019 гг. составило 635 442,00 Гкал, а в 2021 году выросло до 737 345 Гкал. Рост показателя в процентном соотношении составил 16 %.

Производство электроэнергии за период с 2017 по 2019 год составило 59 894,19 Мвт-ч, а в 2021 году - 0,00 Мвт-ч. Объем производства электроэнергии в 2021 году упал на 100 %.

Таблица 9. Данные по производству продукции ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** |
|---|---|---|
| Нефтепродукты | 4 548 044,33 тонн | 4 696 818 тонн |
| Теплоэнергия (другие) | 635 442,00 Гкал | 737 345 Гкал |
| Электроэнергия (другие) | 59 894,19 Мвт-ч | 0,00 Мвт-ч |

[36] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/pages/about_company.html

Рис. 39.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"

Атырауский нефтеперерабатывающий завод или АНПЗ (до 1991 года Гурьевский) — один из трёх ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана.[37]

По официальным данным, сравнение объема производства нефтепродуктов за 2017-2019 годы и 2021 год показало рост показателя с 4 989 568,04 тонн до 5 412 227,10 тонн соответственно, и отразило рост показателя на 8 %.

Однако, объем производства технической серы за 2017-2019 гг. составил 3 047,93 тонн, а в 2021 году - 6 395,51 тонн, рост показателя составил 110 %.

Объем производства нефтяного кокса за 2017-2019 гг. составил 197 521,94 тонн, а в 2021году - 240 491,76 тонн – рост показателя произошел на 22 %.

Производство электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 193 716,39 Мвт-ч, а в 2021 году - 190 908,37 Мвт-ч, наблюдалось незначительное уменьшение на 1 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. был равен 1 475 134,67 Гкал, а в 2021 году - 1 602 095,00 Гкал. В 2021 году объем производства теплоэнергии увеличился на 9 %.

[37] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%82%D1%8B%D1%80%D0%B0%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D1%80%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%82%D1%8B%D0%B2%D0%B0%D1%8E%D1%89%D0%B8%D0%B9_%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4

Таблица 10. Данные по производству ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** |
|---|---|---|
| Нефтепродукты | 4 989 568,04 тонн | 5 412 227,10 тонн |
| Сера техническая | 3 047,93 тонн | 6 395,51 тонн |
| Нефтяной кокс | 197 521,94 тонн | 240 491,76 тонн |
| Электроэнергия (другие) | 193 716,39 Мвт-ч | 190 908,37 Мвт-ч |
| Теплоэнергия (другие) | 1 475 134,67 Гкал | 1 602 095,00 Гкал |
| | | |

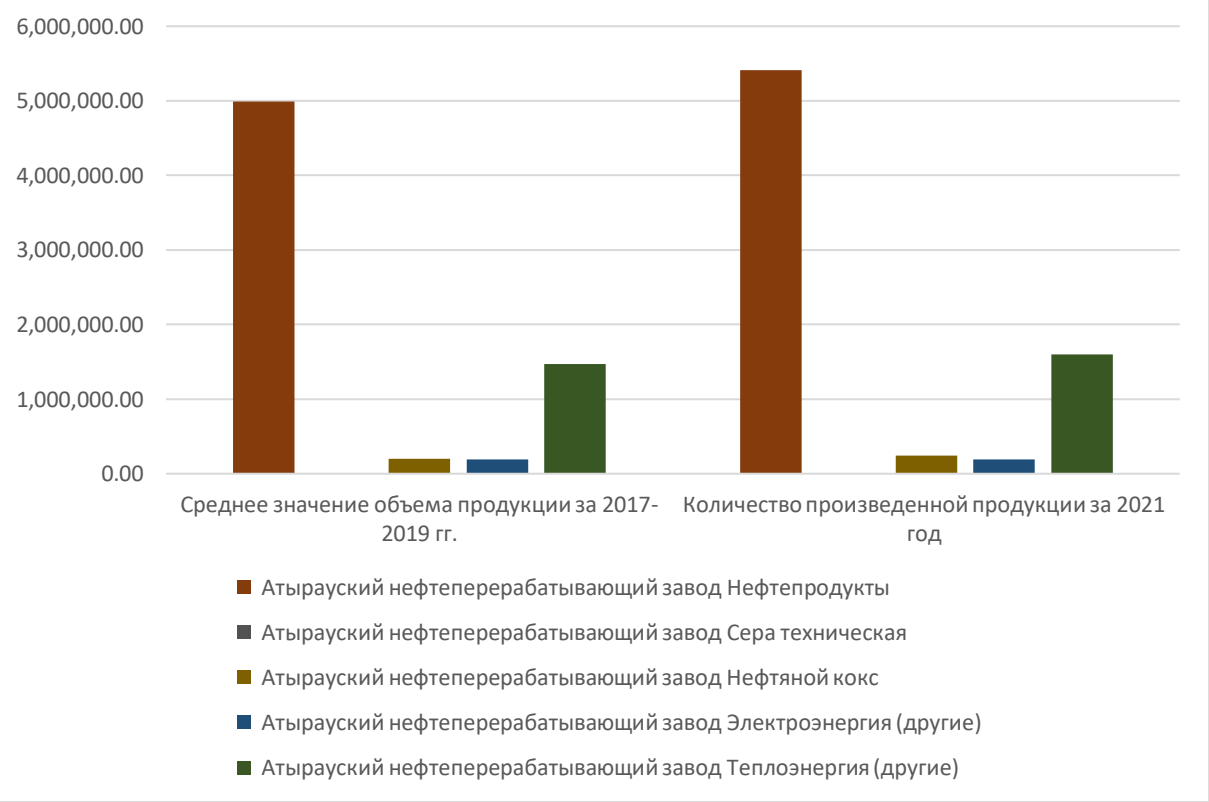



Рис. 40.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «СП» CASPI BITUM»**

«СП» CASPI BITUM» - крупнейший производитель дорожного битума в Республике Казахстан. По официальным данным объем производства

нефтепродуктов за 2017-2019 годы составил 807 738,00 тонн, а в 2021 году -920 476,10 тонн. Соответственно, рост показателя составил 4 %. Однако, объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 46 046,00 Гкал. В 2021 составил 0 Гкал, что показывает падение объема производства теплоэнергии полностью на 100 %.

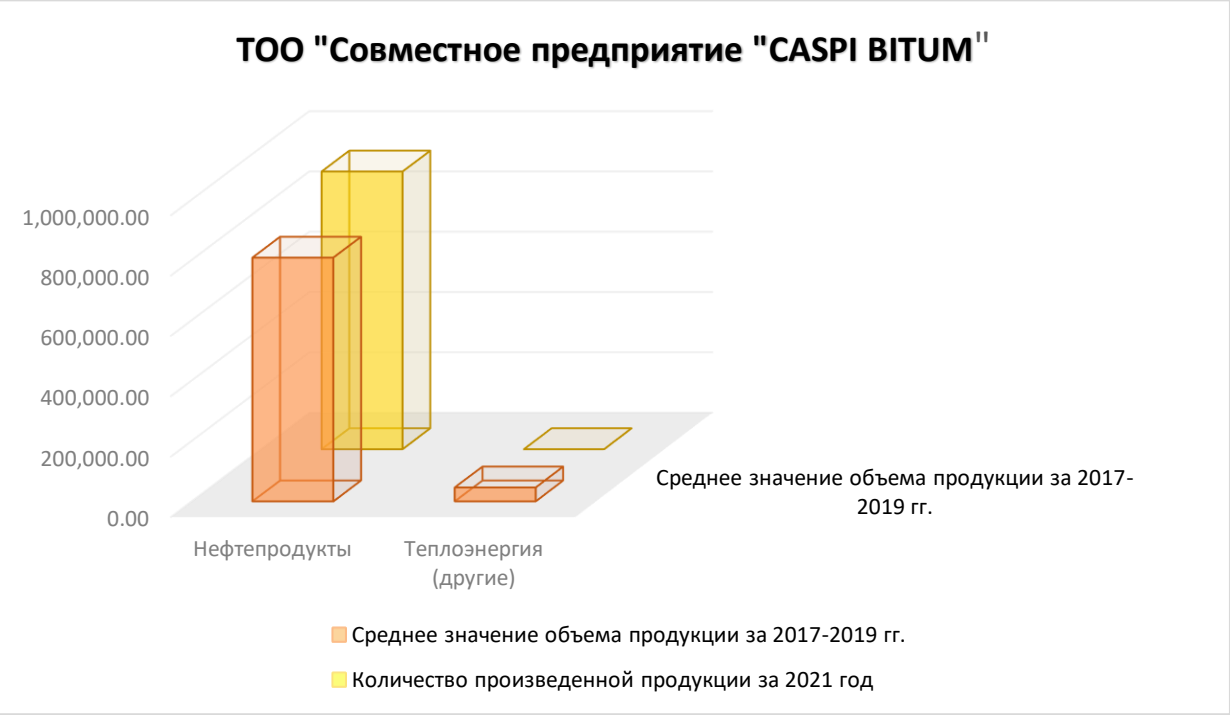



Рис. 41.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"**

Компания **Total Exploration & Production** начала свою деятельность в Республике Казахстан в 1993 году. Сегодня, компания **Total E&P Kazakhstan** владеет 16,81 % прямого долевого участия в Соглашении о разделе продукции северной части Каспийского моря (СОРП СЧКМ). В январе 2009 года компания Total E&P Kazakhstan расширила свое участие в проекте, заняв ведущую позицию в компании North Caspian Operating Company (NCOC), нового оператора СОРП СЧКМ. [38]

По официальным данным, объем нефтедобычи за 2017-2019 гг. составил 749 730 тонн, а в 2021 году - 628 931 тонн, уменьшение показателя в процентном соотношении составило 16 %. Объем производства электроэнергии за 2017-2019 годы составил 28 675 Мвт-ч, а в 2021 году

[38] https://fic.kz/ru/kfica/members/12

опустился до нуля, то есть спад показателя произошел на 100 %. Данные объема производства теплоэнергии в 2017-2019 гг. составили 16 031 Гкал, а в 2021 составили 0.

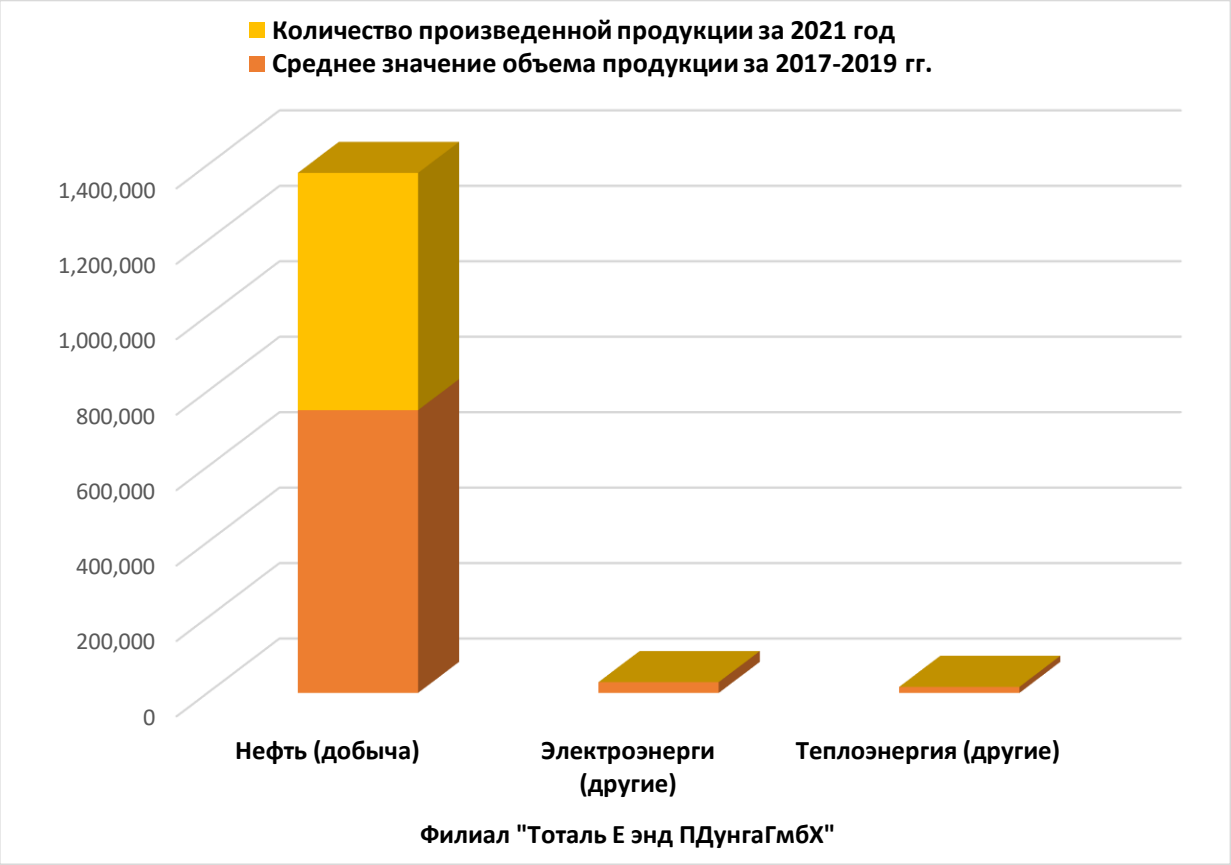



Рис. 42.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

## АО "Кожан"

АО «Кожан» - казахстанская нефтегазовая компания. Основная деятельность компании - разведка и добыча углеводородного сырья. АО «Кожан» является дочерним предприятием АО «Матен Петролеум». [39]

За 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 518 009,57 тонн, в 2021 году - 2021 633 756,56 тонн, исходя из этих цифр рост добычи продукции составил 22 %.

[39] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kozhan_AO__%D0%9A%D0%BE%D0%B6%D0%B0%D0%BD_%D0%90%D0%9E__ru_3512348.html

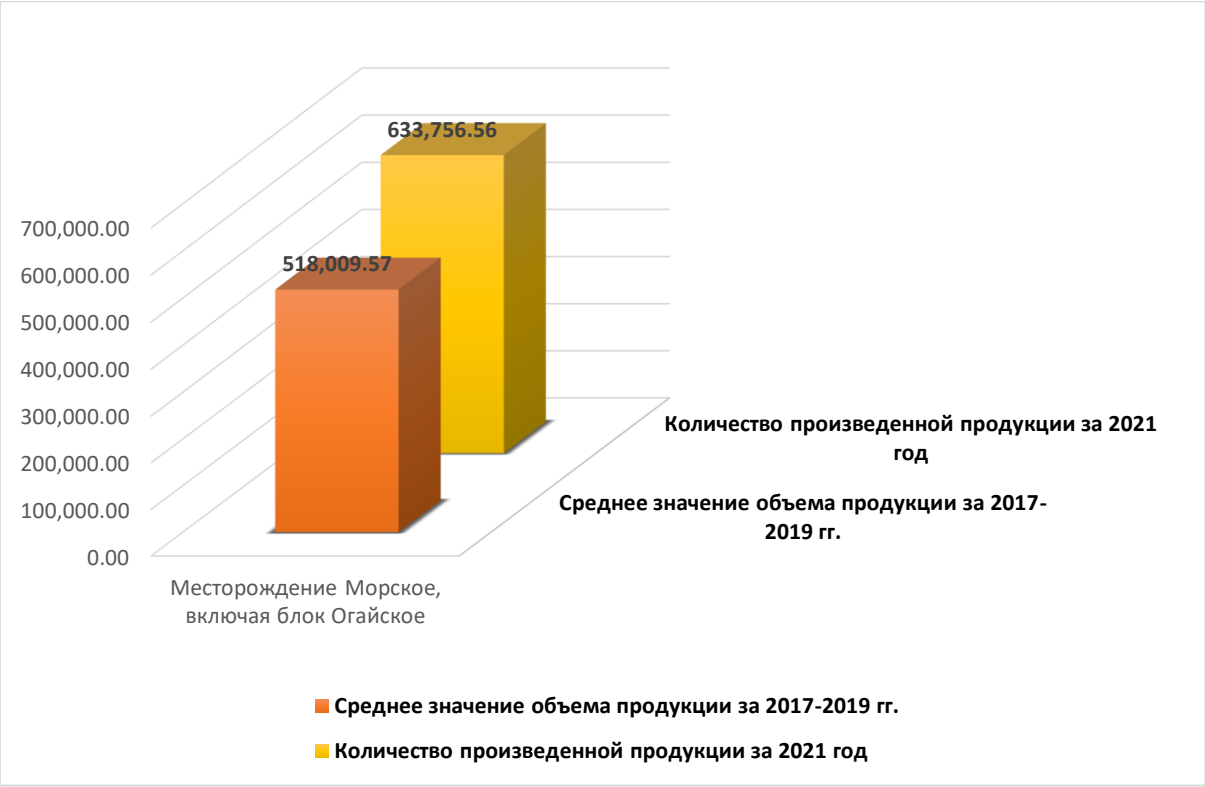



Рис. 43.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**Выводы:**

В данном анализе были представлены 29 компаний, которые квотируются в рамках Национального плана углеродных квот по следующим видам продукции: **добыча нефти и газа, теплоэнергия, электроэнергия, нефтепродукты, сера техническая и нефтяной кокс**. В целом, подводя итоги по проведенной работе, можно отметить, что анализ по нефтегазовому сектору экономики РК, в части развития производства за 2021 год в сравнении с 2017-2019 гг., показал положительную динамику развития показателей в производстве нефтепродуктов, серы технической и нефтяного кокса в сторону роста. Объемы добычи нефти, выработки теплоэнергии и электроэнергии, напротив, снизились.

Таблица 11. Сравнительная таблица объемов производства за 2017-2019 гг. и 2021 год

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** |
|---|---|---|
| **Добыча нефти:** | 110 375 168,35 тонн | 99 742 149,97 тонн |
| **Теплоэнергия:** | 11 455 898,15 Гкал | 9 660 836,50 Гкал |
| **Электроэнергия:** | 4 451 867,57 Мвт-ч | 3 797 866,92 Мвт-ч |
| **Нефтепродукты:** | 15 066 091,81 тонн | 16 546 036,62 тонн |
| **Сера техническая:** | 43 516,60 тонн | 57 931,51 тонн |
| **Нефтяной кокс:** | 425 196,94 тонн | 496 872,76 тонн |

**Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

**Трубопроводная система Казахстана по транспортировке нефти и газа**

**АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» -** один из крупнейших инвестиционных проектов в энергетической сфере с участием иностранного капитала на территории СНГ. Протяженность трубопроводной системы Тенгиз-Новороссийск составляет 1 511 км; по этому маршруту транспортируется более двух третей всей экспортной нефти Казахстана, а также сырье с российских месторождений, в том числе, расположенных на Каспии[40].

Как показывают фактические данные, среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. составило 891,76 ТДж и количество произведенной продукции за 2021 год - 984,08 ТДж, то есть в 2017-2019 гг. нефть транспортировалась на 10,3 % меньше, чем в 2021 году (*Таблица 12, Рисунок 44)*.

Рис. 44

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «КазТрансОйл» -** одна из больших магистралей в Казахстане. Магистраль проходит по всей территории Казахстана *(Рисунок 45)*.

Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал в 2021 году транспортировала нефть и газ на 17 % меньше по сравнению со средним значением 2017-2019 гг., 377,7 ТДж и 453,18 ТДж, соответственно.

[40] https://www.cpc.ru/RU/press/releases/2017/Pages/20170927.aspx

Рис. 45. Схема магистральных трубопроводов АО «Казтрансойл»

*Источник:* https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/shema_magistralnih_truboprovodov/

Рис. 46.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Интергаз Центральная Азия»** осуществляет внутреннюю транспортировку и транзит природного газа по территории Казахстана по магистральным газопроводам общей протяженностью 20 612,63 тыс. км. Из них - 7 007,32 км магистральных газопроводов сторонних организаций, которым компания оказывает услуги по техническому обслуживанию, 2 790,71 км газопроводы - отводы.[41]

Управления магистральных газопроводов «Тараз» (68 %), «Актобе» (84,5 %), «Атырау» (60 %) и «Актау» (17 %) показали рост объемов

[41] http://intergas.kz/ru/obwaya-informaciya/

производства в 2021 году. Остальные управления магистральных газопроводов: «Алматы», «Шымкент», «Костанай», «Уральск» и «Кызылорда» показали снижение объемов транспортировки нефти и газа в 2021 году по сравнению со средним значением объема продукции за 2017-2019 гг. (*Таблица 12, Рисунок 47).*

В 2021 году доля производства от общей продукции в размере 33 % принадлежит Атыраускому управлению магистральных газопроводов, второе место занимает Актюбинское управление с долей в 27 %, доля Актауского управления составила 23 % от общей доли произведенной продукции 2021 года (*Рисунок 48).*

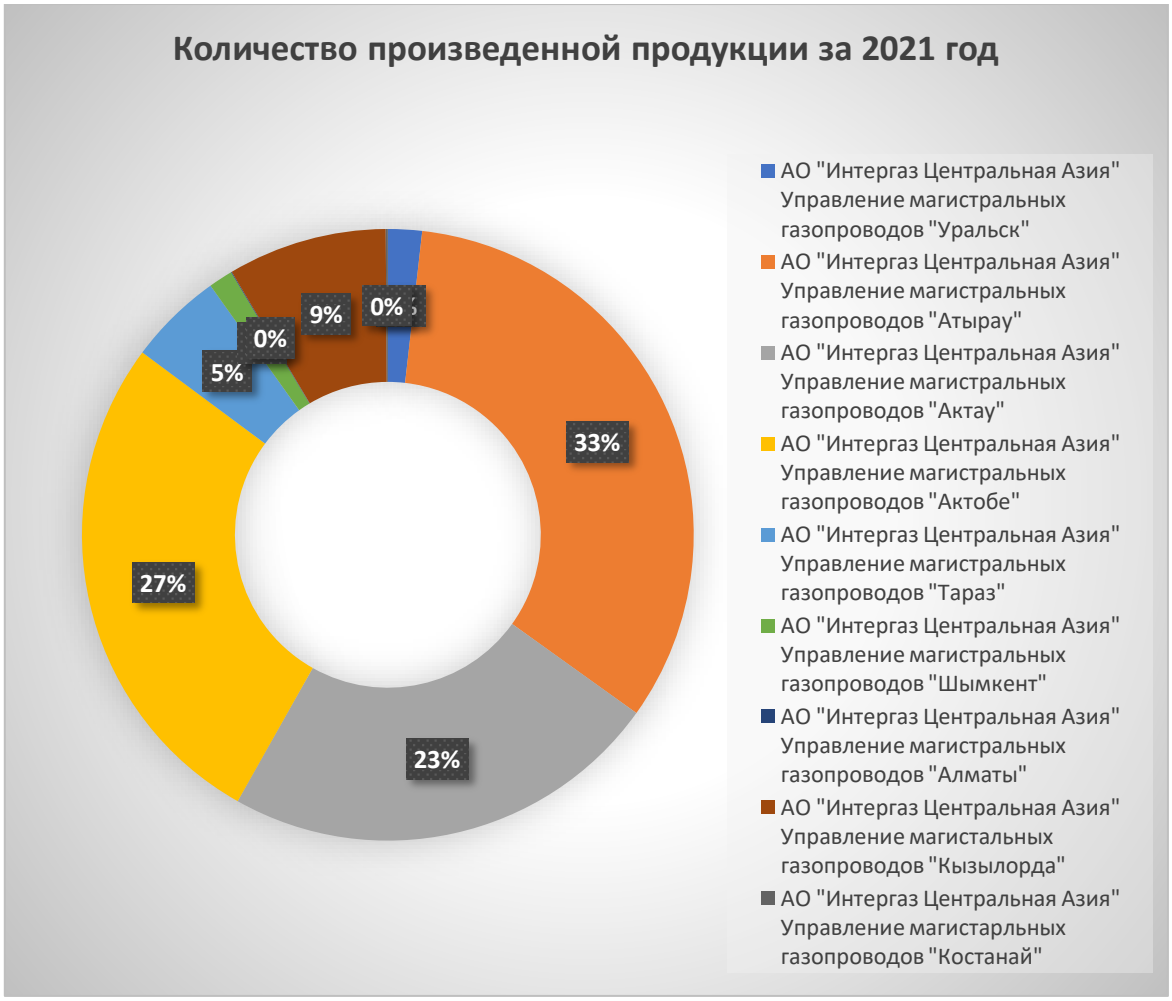



Рис. 47.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 48

*Источник: Данные субъектов квотирования*

За 2017-2019 гг. доля производства от общей продукции в размере 26 % принадлежит Атыраускому управлению магистральных газопроводов, на втором месте Актауское управление с долей в 25 %, доля Актюбинского управления составила 18 %. По остальным управлениям – доли не превышают 11 % от общей доли объемов производства транспортировки (*Рисунок 48).*

Общее количество транспортированной продукции в АО «Интергаз Центральная Азия» выросло на 3 562,24 ТДж по итогам 2021 года (от 14 148,79 ТДж за 2017-2019 гг. до 17 711,03 ТДж в 2021 г.) (*Таблица 12, Рисунок 49).*

Рис. 49.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»** является крупнейшим трубопроводным проектом за историю независимого Казахстана и призван сыграть важную роль в повышении энергетической безопасности государства. Начало реализации проекта было положено 18 января 2011 года, когда было создано ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент». Маршрут магистрального газопровода диаметром трубы 1 067 мм проходит по территориям Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей. Реализация осуществляется в несколько этапов[42].

По фактическим данным прошлого года объем продукции составил в КС «Бозой» 2 853,87 ТДж, а в 2017-2019 годы показатель был равен 1 653,8 ТДж и рост показателя составил 72,6 %; по МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»: 146,09 ТДж в 2017-2019 гг. и 35,54 ТДж в 2021 г., то есть произошел спад на 75,67 % (*Таблица 12, Рисунок 50).*

[42] https://bsgp.kz/ru_RU/

Рис. 50.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «КазТрансГаз Аймак»** — это крупнейшая газоснабжающая компания в Республике Казахстан, эксплуатирующая распределительные газопроводы во всех одиннадцати газифицированных областях и трех городах республиканского значения. АО «КазТрансГазАймак» превратилось в крупнейший газораспределительный комплекс в Казахстане, включающее более 50,5 тыс. км распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру[43].

Мангистауский производственный филиал отразил спад объемов транспортировки на 49 % и Актюбинский производственный филиал - на 85 %, то есть в цифрах эти данные составляют 20,166 ТДж и 10,21 ТДж, 37,7 ТДж и 5,694 ТДж, соответственно.

По фактическим данным Алматинского производственного филиала - 3,033 ТДж и 10,389 ТДж, где заметно увеличение почти в три раза по сравнению с объемом произведенной продукции за 2017-2019 гг. (*Таблица 12, Рисунок 51).*

[43] http://www.ktga.kz/company/

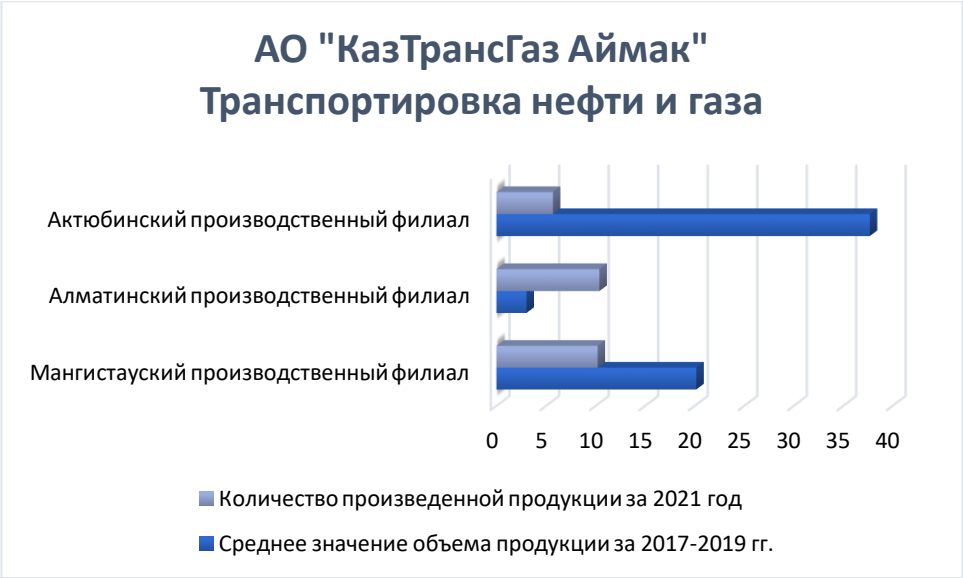



Рис. 51.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Азиатский Газопровод»** является оператором проекта строительства и эксплуатации Магистрального Газопровода «Казахстан-Китай».

Магистральный газопровод «Казахстан-Китай» — составная часть газопровода «Туркменистан-Узбекистан-Казахстан-Китай» общей протяженностью более 7 500 км, газопровод состоит из трех параллельных ниток «А», «В», «С». Начальной точкой газопровода являются нефтегазовые месторождения Туркменистана, конечной точкой – южные провинции Китайской Народной Республики[44].

На территории Республики Казахстан протяженность газопровода составляет 1 310 км от границы Республики Узбекистан и Республики Казахстан до границы Республики Казахстан и Китая.

| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|---|
| **Транзит газа, млн м3** | 38 280 | 31 878 | 38 450 |
| **Транспортировка газа на внутренний рынок, млн м3** | 499 | 886 | 1,796 |
| **Экспорт газа, млн м3** | 7,091 | 7,011 | 5,709 |

[44] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

Проектная мощность магистрального газопровода «Казахстан-Китай» составляет 55 млрд м3 в год: по ниткам «А» и «В» – 30 млрд м3, по нитке «С» – 25 млрд м3.[45]

Транспортировка нефти и газа составила 22 988,78 ТДж за 2017-2019 гг. и 21 712,86 ТДж в 2021 году, что демонстрирует спад на 5,5 % (*Таблица 12, Рисунок 52).*

Рис. 52.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

По итогам анализа по вышеописанным трубопроводам и газопроводам общий объем транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2021 году был равен 43 701,37 ТДж.

Таблица 12. Данные по нефтегазовому сектору

| № | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | ПОКАЗАТЕЛИ В % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К" | Каспийский трубопроводный консорциум - К | Нефть и газ | 891,7596 | 984,077 | 92,3174 | 10,35 |

[45] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | АО "КазТрансОйл" | Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал | Нефть и газ | 453,18 | 377,70 | -75,48 | -16,66 |
| 3 | АО "Интергаз Центральная Азия" | Управление магистральных газопроводов "Уральск" | Нефть и газ | 1 449,67 | 318,12 | -1 131,55 | -78,06 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Атырау" | Нефть и газ | 3 664,67 | 5 863,71 | 2 199,04 | 60,01 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Актау" | Нефть и газ | 3 524,33 | 4 120,60 | 596,26 | 16,92 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Актобе" | Нефть и газ | 2 592,00 | 4 782,35 | 2 190,35 | 84,50 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Тараз" | Нефть и газ | 526,11 | 882,395 | 356,29 | 67,72 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Шымкент" | Нефть и газ | 761,4633 | 226,659 | -534,80 | -70,23 |
| | | Управление магистральных газопроводов "Алматы" | Нефть и газ | 9,8833 | 6,797 | -3,0863 | -31,23 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Управление магистальных газопроводов "Кызылорда" | Нефть и газ | 1 595,67 | 1 490,53 | -105,13 | -6,59 |
| | | Управление магистарльных газопроводов "Костанай" | Нефть и газ | 25 | 19,87 | -5,13 | -20,52 |
| 4 | ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" | КС "Бозой" | Нефть и газ | 1 653,80 | 2 853,87 | 1 200,08 | 72,57 |
| | | МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" | Нефть и газ | 146 090,33 | 35,5407 | -110,55 | -75,67 |
| 5 | АО "КазТрансГаз Аймак" | Мангистауский производственный филиал | Нефть и газ | 20,166 | 10,21 | -9,956 | -49,37 |
| | | Алматинский производственный филиал | Нефть и газ | 3,033 | 10,389 | 7,356 | 242,53 |
| | | Актюбинский производственный филиал | Нефть и газ | 37,7 | 5,694 | -32,006 | -84,90 |
| 6 | ТОО "Азиатский Газопровод" | Магистральный газопровод Казахстан Китай | Нефть и газ | 22 988,78 | 21 712,86 | -1 275,92 | -5,55 |

**Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в горнодобывающей сфере деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

**Горнодобывающая сфера деятельности Казахстана**

Горнодобывающая промышленность представляет собой одну из главных отраслей экономики Казахстана. Богатейшие природные ресурсы Казахстана определяют горнодобывающую промышленность в качестве одной из основных отраслей, составляющих значительный экономический потенциал страны.

Горнодобывающая промышленность Казахстана занимает довольно высокие позиции в мире по объему производства. Лидирующие места в горнодобывающей промышленности занимают такие компании, как «Казхром», «Казатомпром», «Казахмыс», «Казцинк», «Казахалтын», АО «АрселорМиттал Темиртау» и др.

Главным производителем угля выступает международная металлургическая компания Arcelor Mittal, которая использует уголь для нужд собственного крупного завода по производству стали, расположенного в этом же регионе.[46]

По данным консалтинговых компаний, крупнейшие горнодобывающие компании за последние годы достаточно успешно преодолевают обрушившиеся на них в связи с пандемией COVID-19 трудности – они, безусловно, справились с ситуацией лучше, чем многие другие секторы экономики. Способность компаний обеспечить будущие потребности в ресурсах по-прежнему имеет большое значение в текущих условиях – для многих государств в ближайшее время будет особенно важна горнодобывающая отрасль, как основа для восстановления экономики после выхода из кризиса[47].

В таблице 13 приведены фактические данные 10 горнодобывающих компаний, таких как: **ТОО «Актюбинская медная компания», АО «Шубарколь комир», АО «ССГПО», ТОО «Богатырь Комир», АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент, ТОО «Майкубен-Вест», АО «Каражыра», ТОО «Разрез Молодежный», ТОО «Разрез Куу-Чекинский», ТОО «Ангренсор Энерго»,** а также анализ их объемов производства продукции.

Объем промышленного производства по виду экономической деятельности «горнодобывающая промышленность» в 2021 году составил 19,4 млрд. долларов США и увеличился на 8,3 % по сравнению с 2020 годом[48].

---

[46] https://www.kazportal.kz/gornodobyivayushhaya-promyishlennost-v-kazahstane/

[47] https://www.pwc.com/kz/ru/publications/publications-new/mine-2020.html

[48] http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/econstat/Documents/Analytics/indicators2021_02.pdf

Объем производства горнодобывающей промышленности увеличился на 0,8 % в январе-ноябре 2021 года[49].

Некоторые из приведенных данных по производству продукции предприятий динамично менялись в 2021 году по сравнению со средним значением объема продукции за 2017-2019 гг. Вместе с тем, большая часть продукции произведенной по данным предприятиям и динамика изменений по продукциям приведены в таблицах и графиках ниже.

**АО «Шубарколь комир»** - один из крупнейших в Казахстане производителей энергетического угля. Шубаркольский уголь за счет высокой калорийности и низкой зольности по праву относят к экологически чистым энергоносителям.[50]

Рост добычи угля у АО «Шубарколь комир» в 2021 году составил 29,7 %, по двум разрезам производительность увеличилась до 12 752 145 тонн. Отдельно по разрезам: «Центральный» - 10 % и «Западный» - идет повышение уровня производства продукции около 20 %. Кокс - основной продукт АО «Шубарколь комир», среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. составило 182 406 тонн, количество произведенной продукции за 2021 год составило 210 088 тонн, что показало рост показателя на 15,2 % (*Таблица 13, Таблица 14, Рисунок 53).*

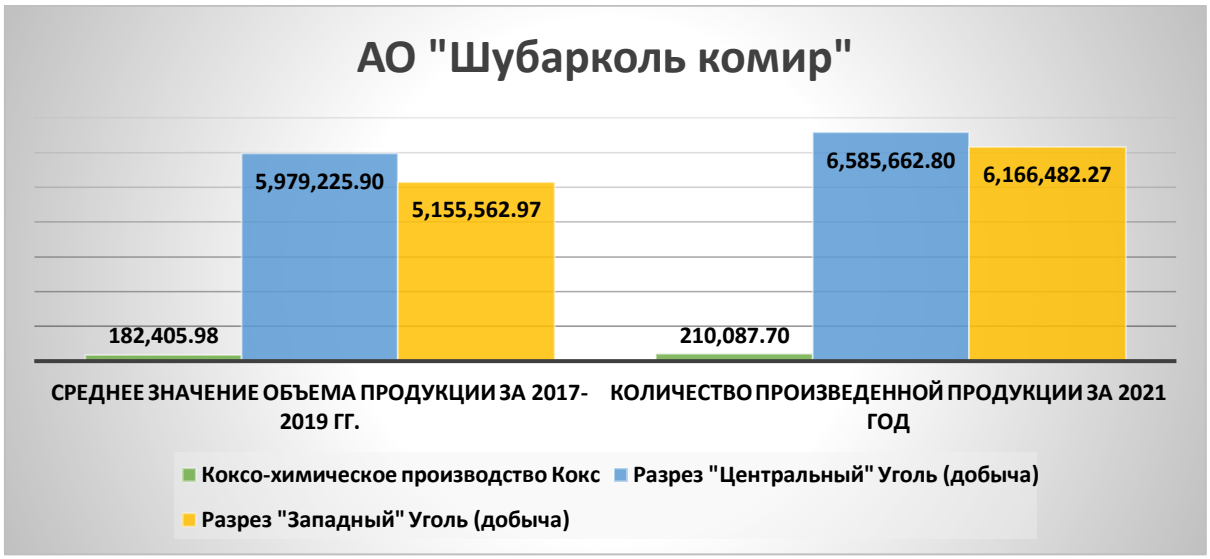



Рис. 53.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В связи с ростом внутреннего спроса и производства все показатели в целом по предприятию увеличились по итогам 2021 года.

[49] https://kapital.kz/economic/101445/analitiki-o-perspektivakh-rosta-promproizvodstva-v-kazakhstane.html

[50] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-shubarkol-komir

**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» (ССГПО)** - одно из крупнейших предприятий в данной отрасли экономики, показатели по производству продукции имеют значительное влияние полностью на изменение картины анализа в сторону спада или роста. ССГПО, железорудный гигант горнорудной промышленности Казахстана, добывает и перерабатывает такие минеральные ресурсы, как: 30,8 млн тонн железной руды в год, 8,4 млн товарного железорудного концентрата в год и 53 млн товарных железорудных окатышей в год (данные 2020 года[51]).

Во-первых, АО «Соколовско - Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», так же, как и выше проанализированные предприятия, показывает рост по производству от 13 % до 23 % в 2021 году. Например, выработка электроэнергии стала больше на 13 %, аналогично по теплоэнергии также заметен рост на 21,5 %. Следующая разница наблюдается в производстве железорудных окатышей с ростом более 23 % *(Таблица 13, Рисунок 54).*

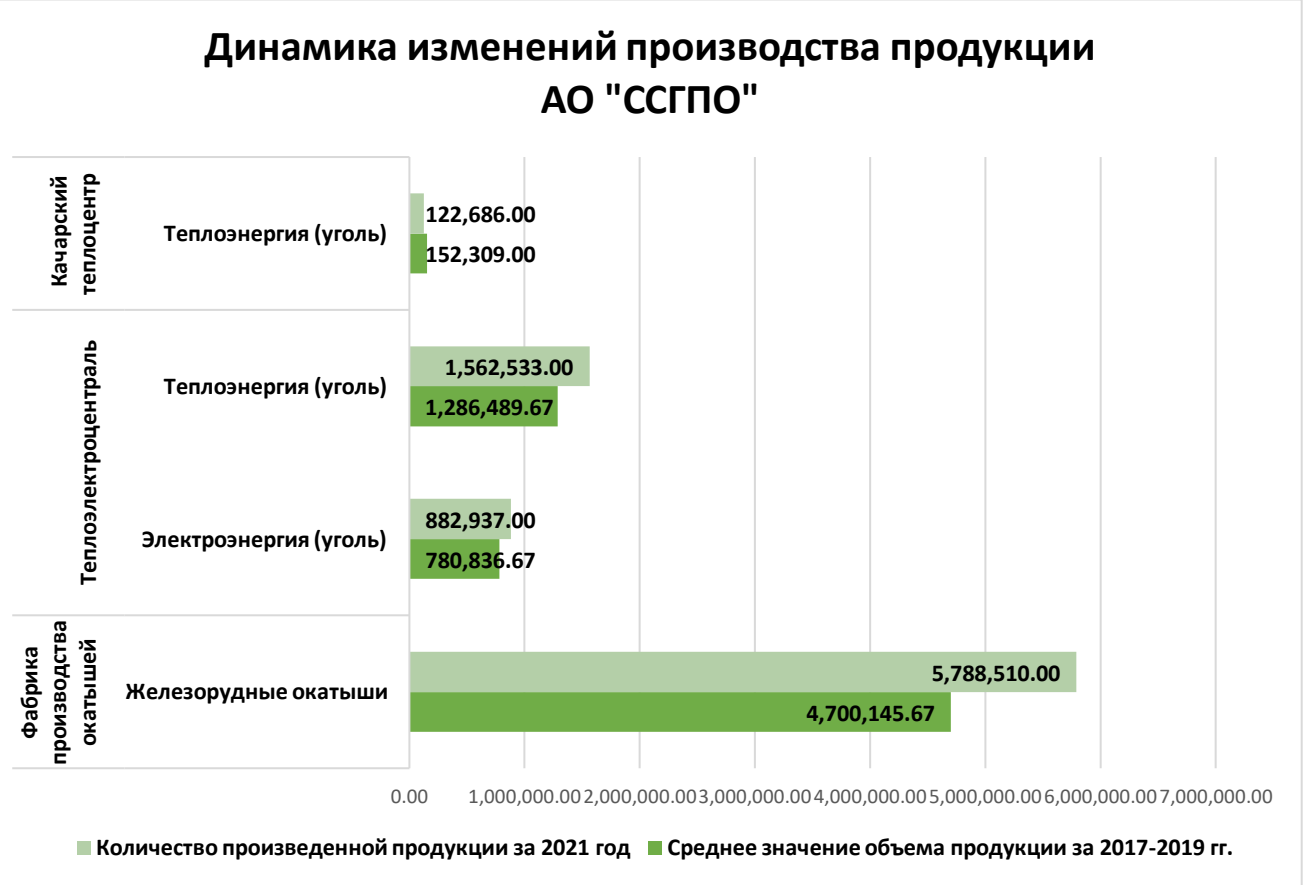



Рис. 54.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

[51] https://www.erg.kz/ru/content/ao-ssgpo/ao-ssgpo

Дополнительно стоить отметить, что установка Качарский теплоцентр принадлежит впредь АО «Качары Руда».

**ТОО «Богатырь Комир»** - сегодня на долю ТОО «Богатырь Комир» приходится 70 процентов от всего добываемого угля в Экибастузском угольном бассейне и 40 процентов от общего объема добычи угля в Республике Казахстан. ТОО «Богатырь Комир» - одно из крупнейших предприятий в мире по добыче угля открытым способом, его балансовые запасы составляют 2,62 миллиарда тонн. Производственная мощность предприятия составляет 42 млн тонн угля в год, в том числе по разрезу «Богатырь» - 32 миллиона тонн, по разрезу «Северный» - 10 миллионов тонн[52]. Данные за 2021 год показывают, что в разрезе «Богатырь» добывалось 44 632 003 тонн угля, что на 1 158 212,67 тонн больше, чем среднее значение производства продукции за 2017-2019 гг. (43 473 790,33 тонн), а объем теплоэнергии, произведенной в котельной станции Богатырская на 2 697,45 (5,6 %) Гкал меньше в 2021 году (*Таблица 13, Рисунок 55).*

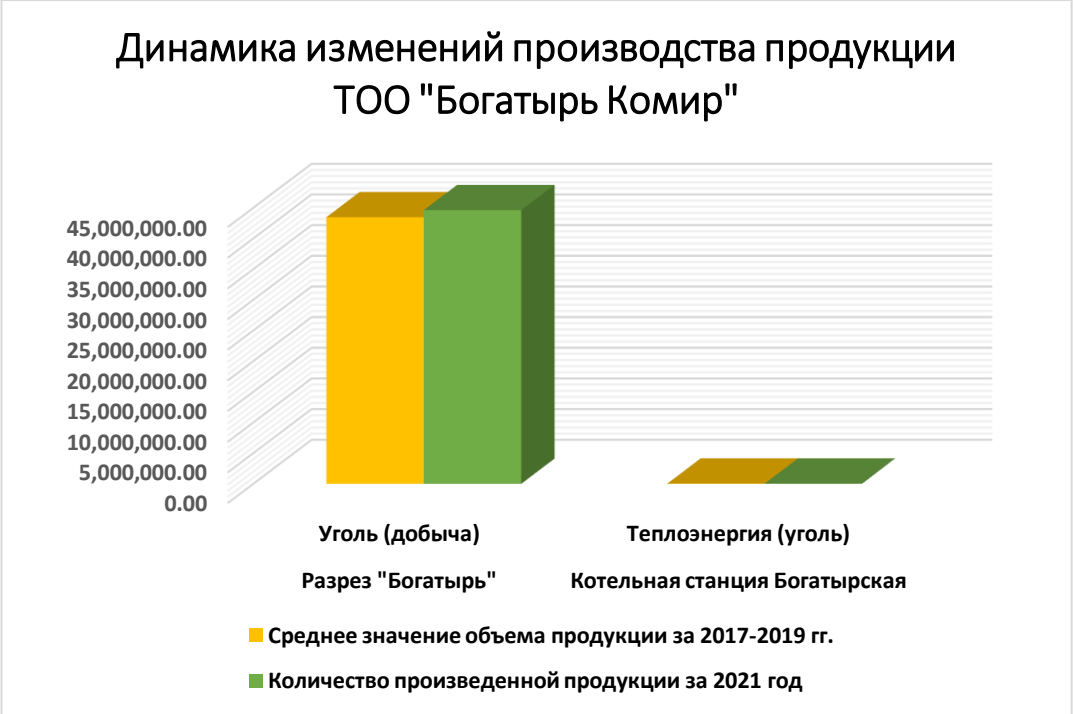



Рис. 55.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент** располагал мощностями по добыче более 7 млн тонн коксующихся углей в год. На шахтах угольного департамента осуществляется добыча пластовых полезных ископаемых подземным способом.

[52] http://www.bogatyr.kz/ru/about/history/

В состав Угольного департамента АО «АрселорМиттал Темиртау» входят: шахта «Абайская», шахта «Саранская», шахта «Казахстанская», шахта «Шахтинская», шахта «Тентекская», шахта «им. Костенко», шахта «им. Ленина», шахта «им. Кузембаева».[53] Во всех перечисленных шахтах в 2021 году производилось больше продукции по сравнению со средним значением 2017-2019 гг., в производстве теплоэнергии (уголь) наблюдается рост, кроме шахты «Тентекская», где теплоэнергии производилось на 14 % меньше в 2021 году.

В рамках более обширного анализа данных (*Рисунок 56*) показывается, что доля объема производства обогащенного угля, произведенная Центральной обогатительной фабрикой «Восточная», составила 33 % от общего объема производства продукции Угольного департамента. В трех шахтах: «Казахстанская», «им. Костенко» и «им. Ленина» добыча угля составила по 8 % в каждой. Этот показатель на шахтах «Саранская» равен 10 % и на «Шахтинская» - 9 %.

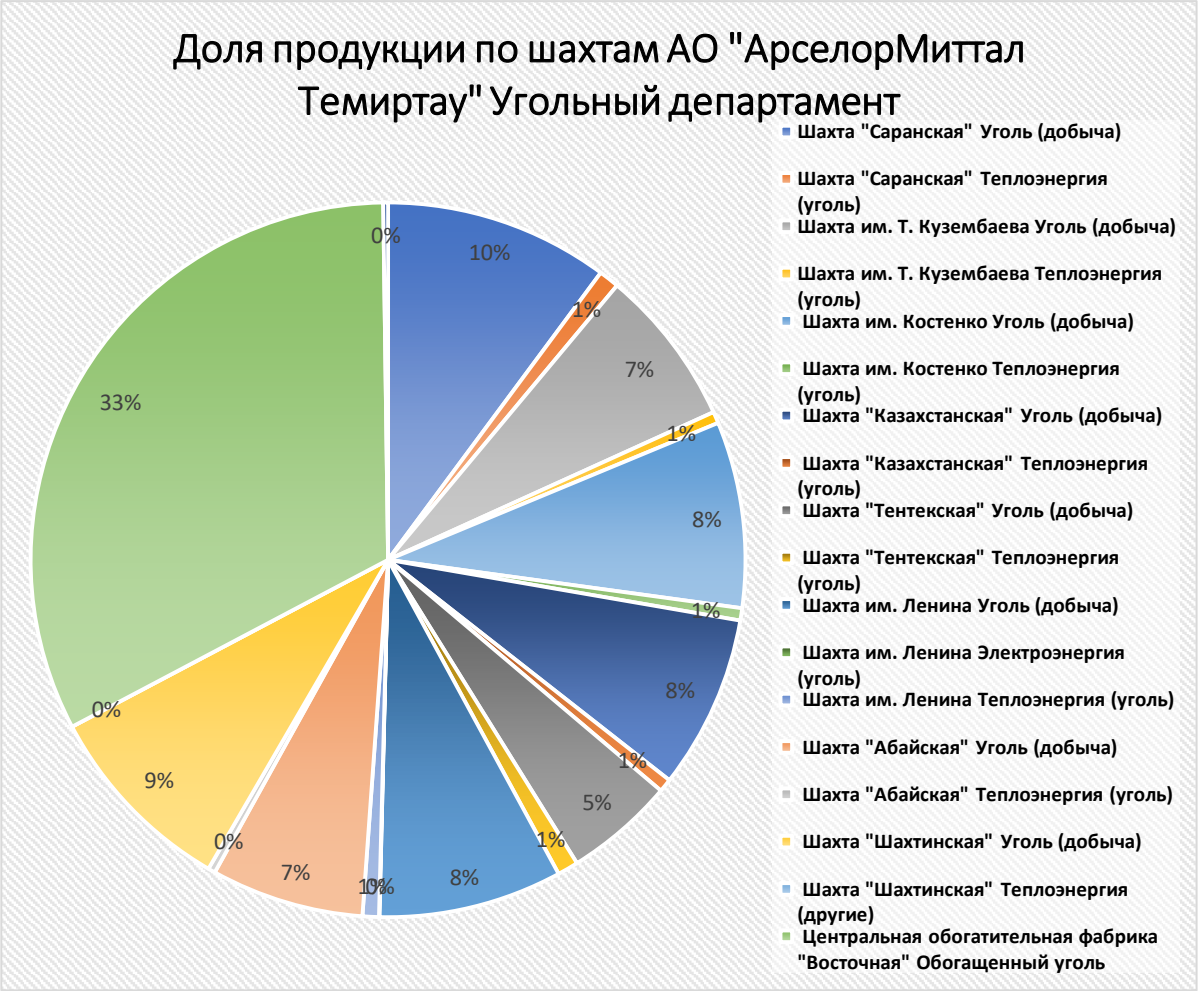



Рис. 56.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

[53] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=339

Рис. 57.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Майкубен-Вест»**, в недалекой перспективе в планах Майкубенского разреза - довести добычу угля до 8 млн тонн. Разрез обеспечивал 4,2 % производства угля в 2021 году и приносит существенный вклад в республиканский бюджет. Произведенный за 2017-2019 гг. объем продукции - 4 097 864,17 тонн, составляет 9,5 % от общей доли производства угля, этот показатель снизился до 3 726 000,63 тонн в 2021 г. (*Таблица 13, Таблица 14, Рисунок 58).*

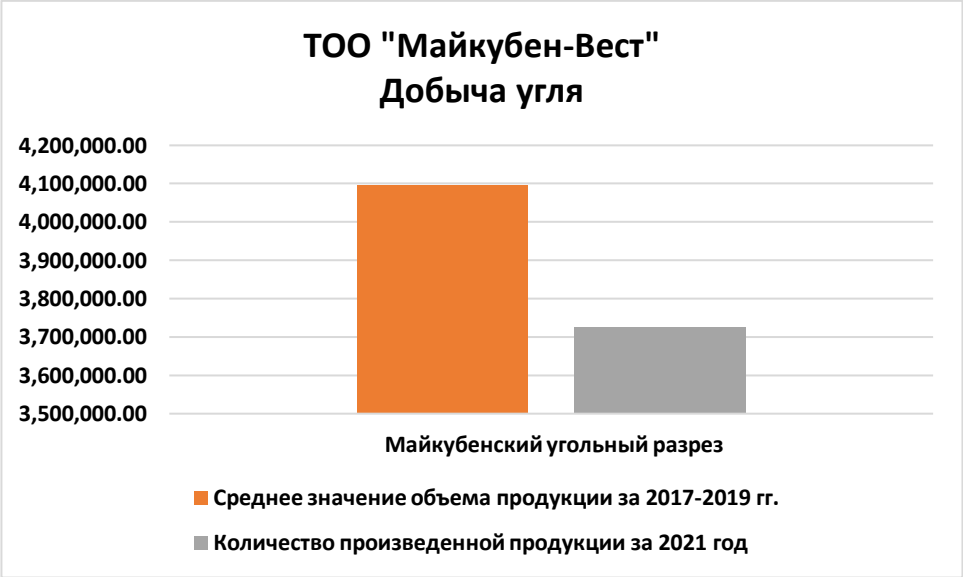



Рис. 58.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Каражыра»** ведет добычу энергетического угля, добывает и реализует более 6 млн тонн угля в год, что обеспечивается не только промышленными запасами, качеством добываемой продукции, но и производительностью и расстановкой горного оборудования.[54] АО «Каражыра» произвело 8 200 000 тонн угля в 2021 году, 7 629 800 тонн угля за 2017-2019 гг. На долю разреза пришлось 9,3 % от общего объема производства угля в 2021 году. (*Таблица 13, Таблица 14, Рисунок 59).*

[54] (http://www.karazhyra.kz/ )

Рис. 59.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Разрез Молодежный»** - один из лидеров по производству угля, на долю разреза пришлось 9,8 % от общего объема производства угля в 2021 году. (*Таблица 13, Таблица 14, Рисунок 60).*

Рис. 60.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Исходя из данных графика в АО «АрселорМиттал Темиртау» Угольный департамент, АО «Каражыра» и ТОО «Разрез Молодежный», в 2021 году добыча угля в каждом из предприятий составляет более 8 млн тонн в год.

**ТОО «Разрез Куу-Чекинский»** произвел в 2021 году 603 085,4 тонн угля и 687 603,33 тонн за 2017-2019 гг.

**ТОО «Ангренсор Энерго»** почти в 5 раз снизил добычу угля в 2021 году по сравнению со средним значением за 2017-2019 гг., то есть 188 677,1 тонн и 1 005 912,9 тонн, соответственно. Кроме того, в ТОО «Ангренсор Энерго» производится теплоэнергия, которая составляет 6,7 % в 2021 году по сравнению со средним значением за 2017-2019 годы, то есть 236,613 Гкал и 3 523,68 Гкал *(Рисунок 61)*.

Рис. 61.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Актюбинская медная компания»** выработала 167 500,05 Мвт-ч (2021 г.) и 171 501,02 Мвт-ч электроэнергии (2017-2019 гг.), где можно увидеть разницу, увеличение на 2,3 %.

По анализу всех вышеперечисленных предприятий видно, что большая доля производства продукции в размере 78 % принадлежит углю, железорудные окатыши и обогащенный уголь имеют соответственно доли по 9 %, и 4 % составляет доля производства теплоэнергии, а доли по производству кокса и электроэнергии незначительны (2017-2019 гг.), (*Рисунок 62*). В другом графике видно, что большую долю производства составляет уголь - 87 %, 6 % - железорудные окатыши и 5 % - обогащенный уголь и 2 % - теплоэнергия, а кокс и электроэнергия также занимают незначительную долю по данным за 2021 год (*Рисунок 63*). Однако, подобное увеличение и снижение скорее отражает рост и падение цен на продукцию, и, соответственно, увеличение или уменьшение объемов ее добычи.

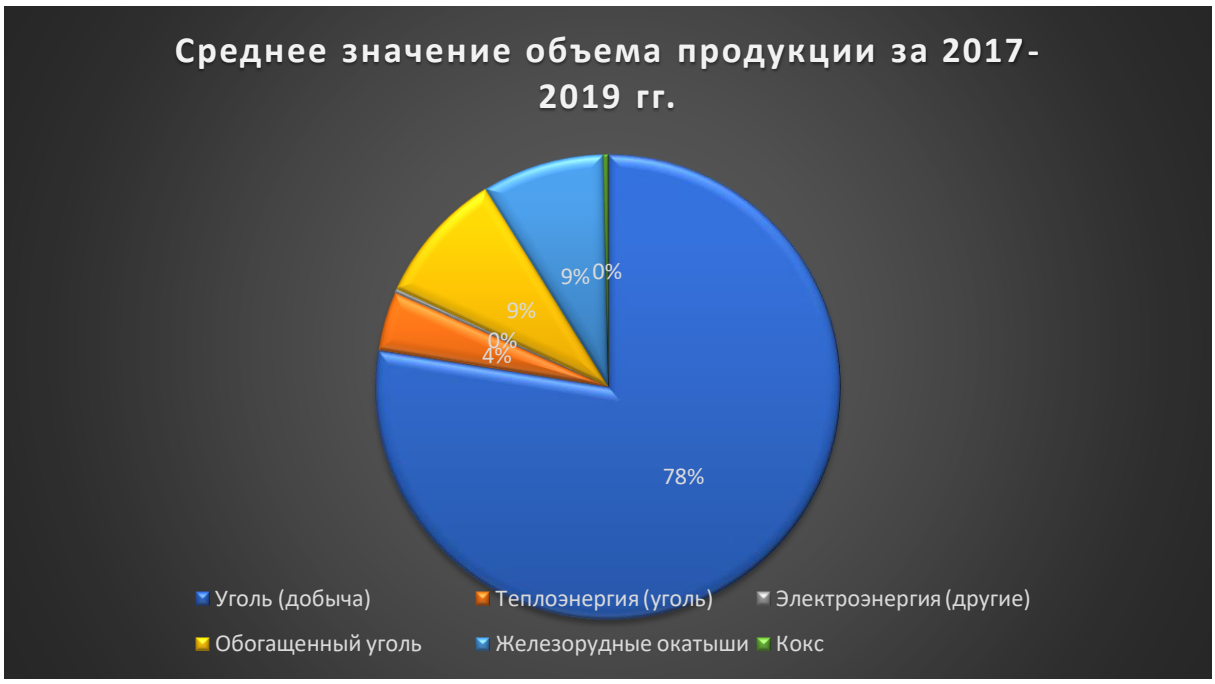



Рис. 62.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 63.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Анализ горнодобывающей отрасли экономики за приведенный период в целом показывают рост по производству продукции, таких как: добыча угля в 2021 году больше на 1 447 855,31 тонн, выработка теплоэнергии выросла на

267 574,12 Гкал, также выработка электроэнергии увеличилась на 96 569,26 МВт-ч, железорудные окатыши - на 1 088 364,33 тонн, завершает цепочку производство кокса с ростом на 27 681,72 тонн по сравнению с 2017-2019 гг. Исключением было производство обогащенного угля, где производительность показала спад на 475 209,99 тонн *(Таблица 14)*.

Таблица 13.

| № | Наименование организации | Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Показатели в % |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **АО "Шубарколь комир** | Кокс | 182 405,98 | 210 087,7 | 27 681,72 | 15,18 |
| | | Уголь (добыча) | 5 979 225,90 | 6 585 662,8 | 606 436,9 | 10,14 |
| | | Уголь (добыча) | 5 155 562,97 | 6 166 482,27 | 1 010 919,3 | 19,61 |
| 2 | **АО "ССГПО"** | Железорудные окатыши | 4 700 145,67 | 5 788 510 | 1 088 364,33 | 23,16 |
| | | Электроэнергия (уголь) | 780 836,67 | 882 937 | 102 100,33 | 13,08 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 1 286 489,67 | 1 562 533 | 276 043,33 | 21,46 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 152 309,00 | 122 686 | -29 623 | -19,45 |
| 3 | **ТОО "Богатырь Комир** | Уголь (добыча) | 43 473 790,33 | 44 632 003 | 1 158 212,67 | 2,66 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 47 783,76 | 45 086,31 | -2 697,45 | -5,65 |
| 4 | **АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент** | Уголь (добыча) | 1 605 151,00 | 1 182 022 | -423 129 | -26,36 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 145 876,20 | 164 893,66 | 19 017,46 | 13,04 |
| | | Уголь (добыча) | 1 130 881,33 | 1 068 444 | -62 437,33 | -5,52 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 82 623,89 | 100 061,58 | 17 437,69 | 21,1 |
| | | Уголь (добыча) | 1 332 504,00 | 1 474 332 | 141 828 | 10,64 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 87 849,00 | 90 810 | 2 961 | 3,37 |
| | | Уголь (добыча) | 1 243 084,33 | 1 430 151 | 187 066,67 | 15,05 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 94 766,00 | 122 631 | 27 865 | 29,4 |
| | | Уголь (добыча) | 784 685,00 | 300 623 | -484 062 | -61,69 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 149 595,00 | 128 126 | -21 469 | -14,35 |
| | | Уголь (добыча) | 1 313 407,33 | 1 190 775 | -122 632,33 | -9,34 |
| | | Электроэнергия (уголь) | 3 247,10 | 1 717 | -1 530,1 | -47,12 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 116 964,30 | 145 646,38 | 28 682,08 | 24,52 |
| | | Уголь (добыча) | 1 093 456,67 | 364 746,04 | -728 710,63 | -66,64 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 51 175,00 | 46 550,37 | -4 624,63 | -9,04 |
| | | Уголь (добыча) | 1 405 617,67 | 1 298 034 | -107 583,67 | -7,65 |
| | | Теплоэнергия (другие) | 11,33 | 1 | -10,33 | -91,18 |
| | | Обогащенный уголь | 5 143 670,99 | 4 668 461,00 | -475 209,99 | -9,24 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 34 294,95 | 36 649,95 | 2 355 | 6,87 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | **ТОО "Майкубен-Вест"** | Уголь (добыча) | 4 097 864,17 | 3 726 000,63 | -371 863,54 | -9,07 |
| 6 | **АО "Каражыра"** | Уголь (добыча) | 7 629 800,00 | 8 200 000,00 | 570 200 | 7,47 |
| 7 | **ТОО "Разрез Молодежный"** | Уголь (добыча) | 7 267 065,18 | 8 607 957,56 | 1 340 892,38 | 18,45 |
| 8 | **ТОО "Разрез Куу-Чекинский"** | Уголь (добыча) | 687 603,33 | 603 085,40 | -84 517,93 | -12,29 |
| 9 | **ТОО "Ангренсор Энерго"** | Уголь (добыча) | 2 188 677,1 | 1 005 912,9 | -1 182 764,2 | -54,04 |
| | | Теплоэнергия (уголь) | 3 523,68 | 236,61 | -3 287,1 | -93,29 |
| 10 | **ТОО «Актюбинская медная компания»** | Электроэнергия (другие) | 171 501,02 | 167 500,05 | -4 000,97 | -2,33 |

Таблица 14.

| **Продукция** | **Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.** | **Количество произведенной продукции за 2021 год** | **Разница среднего значения и продукции 2021 года** |
|---|---|---|---|
| Уголь (добыча) | 86 388 376,3 | 87 836 231,61 | 1 447 855,31 |
| Теплоэнергия (уголь) | 2 253 250,44 | 2 520 824,55 | 267 574,12 |
| Электроэнергия (другие) | 955 584,79 | 1 052 154,05 | 96 569,26 |
| Обогащенный уголь | 5 143 670,99 | 4 668 461,00 | -475 209,99 |
| Железорудные окатыши | 4 700 145,67 | 5 788 510,00 | 1 088 364,33 |
| Кокс | 182 405,98 | 210 087,70 | 27 681,72 |
| **Всего** | **99 623 434,17** | **102 076 268,91** | |

**Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в металлургической сфере в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

В черной металлургии системообразующими предприятиями являются АО «АрселорМиталл Темиртау», ТОО «Кастинг», ТОО «KSP Steel», ТНК «Казхром», АО «Соколово-Сарбайское горно-производственное объединение» (ССГПО), АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» и другие.

В производстве продукции черной металлургии в Казахстане по-прежнему лидируют два предприятия – АрселорМиттал Темиртау (АМТ) и Корпорация Казахмыс.

По оперативным данным **АО «АрселорМиттал Темиртау»** Стального департамента в период с 2017 по 2021 годы предприятием было произведено большое количество кокса, агломерата, жидкого чугуна, углеродистой стали, угля и электроэнергии, теплоэнергии. Только по агломерату и в ТЭЦ-2 по электроэнергии и теплоэнергии был заметен дефицит квот, по остальным - профицит *(Таблица 15)*. В коксовом цеху объемы производства в 2021 году не превысили среднее значение производства продукции за 2017-2019 гг., производство продукции упало на 23 %.

На предприятии объем производства углеродистой стали в 2021 году составил 3,5 млн тонн. По итогам 2021 года видно снижение металлургического производства в сопоставимых ценах на продукцию.

Самая большая разница по спаду производства наблюдается по теплоэнергии в ТЭЦ - ПВС, в 2021 году - 779 663 Гкал и 4 067 436 Гкал (2017-2019 гг.), производство снизилось на 80,8 %. Производство электроэнергии также уменьшилось на 13,4 % по сравнению со средним значением объема произведенной продукции за 2017-2019 гг. (*Таблица 15).*

Динамический график показывает, что в течение анализируемого периода показатели объема производства продукции в Стальном департаменте изменялись *(Рисунок 64)*.

Рис. 64.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «ТНК «Казхром»** представляет собой горно-металлургический кластер полного цикла, начиная от разведки недр, добычи полезных ископаемых и их обогащения и заканчивая металлургическим производством по выпуску продукции с высокой добавленной стоимостью.[55]

Фактические данные за 2021 год показывают разницу по сравнению с объемами производства продукции за 2017-2019 гг., исходя из разницы можно увидеть, насколько в процентах меняется график по сравнению с 2017-2019 гг. и данными за 2021 год.

Соответствующие изменения видны в нижеследующем графике и таблице данных *(Рисунок 65, Таблица 15)*.

[55] https://www.kazchrome.com/ru/at-a-glance/key-facts-and-figures/

Рис. 65.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В электросталеплавильном цехе **ТОО «Кастинг»** по всем продукциям фактические данные показывают остаток квот приблизительно на 45-50 % при сравнении периода за 2017-2019 гг. с 2021 годом *(Таблица 15)*.

В рамках аналитического отчета объемов производства продукции квотируемых установок металлургии в 2021 году по всем производимым продукциям идет спад объемов производства *(Рисунок 66)*.

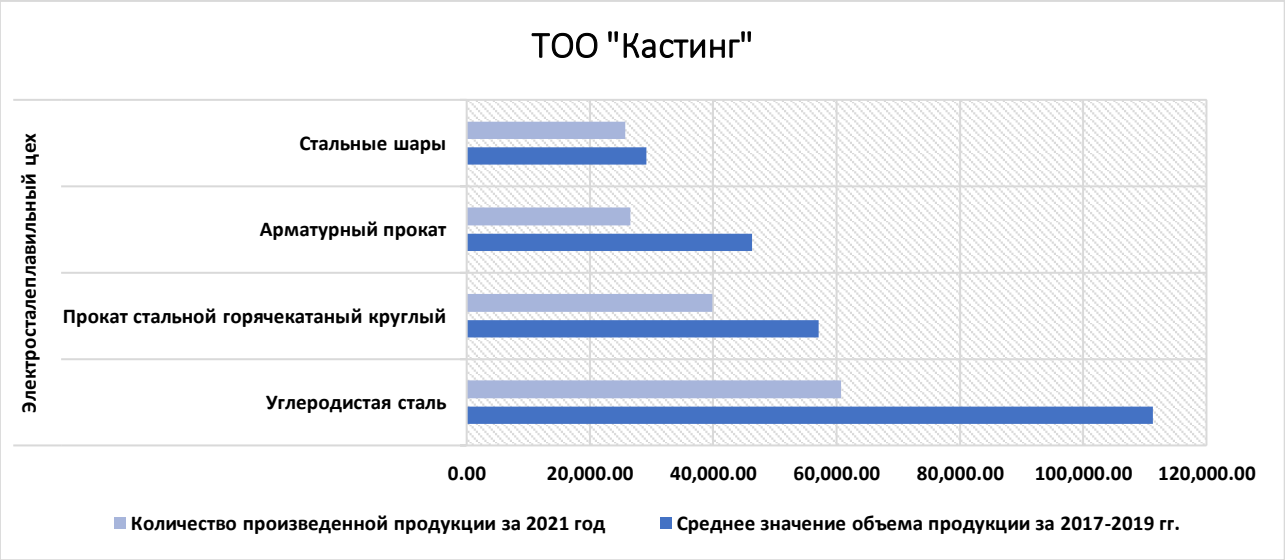



Рис. 66.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В Павлодарском филиале **ТОО «KSP Steel»** только арматурный прокат показывает дефицит на 21,2 %, в то время как все остальные продукции компании в профиците, то есть в данном филиале ТОО «KSP Steel» выпускаемые виды продукции в 2021 году не превысили объем произведенной продукции за 2017-2019 гг. *(Таблица 15)*.

**В АО «Казахстанский электролизный завод»** было произведено 258 826,2 тонн алюминия за 2017-2019 гг. и 262 361,38 тонн в 2021 году, что больше на 1,4 %, и по обожженному аноду наблюдается рост объемов производства на 4,7 % (137 573,2 тонн и 144 000,15 тонн). По фактическим данным в анализе виден рост производства продукции предприятия *(Таблица 15, Рисунок 67)*.

Рис. 67.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»** в Балхашском медеплавильном заводе на Балхашской площадке произвели 199 722 тонн меди за 2017-2019 гг. и 149 396 тонн в 2021 году, что на 25,2 % меньше по сравнению с 2017-2019 гг.; в Жезказганском медеплавильном заводе на Жезказганской площадке заметен рост объемов производства на 8,3 % - 137 075,29 тонн меди (2017-2019 гг.) и 148 424 тонн меди в 2021 г.

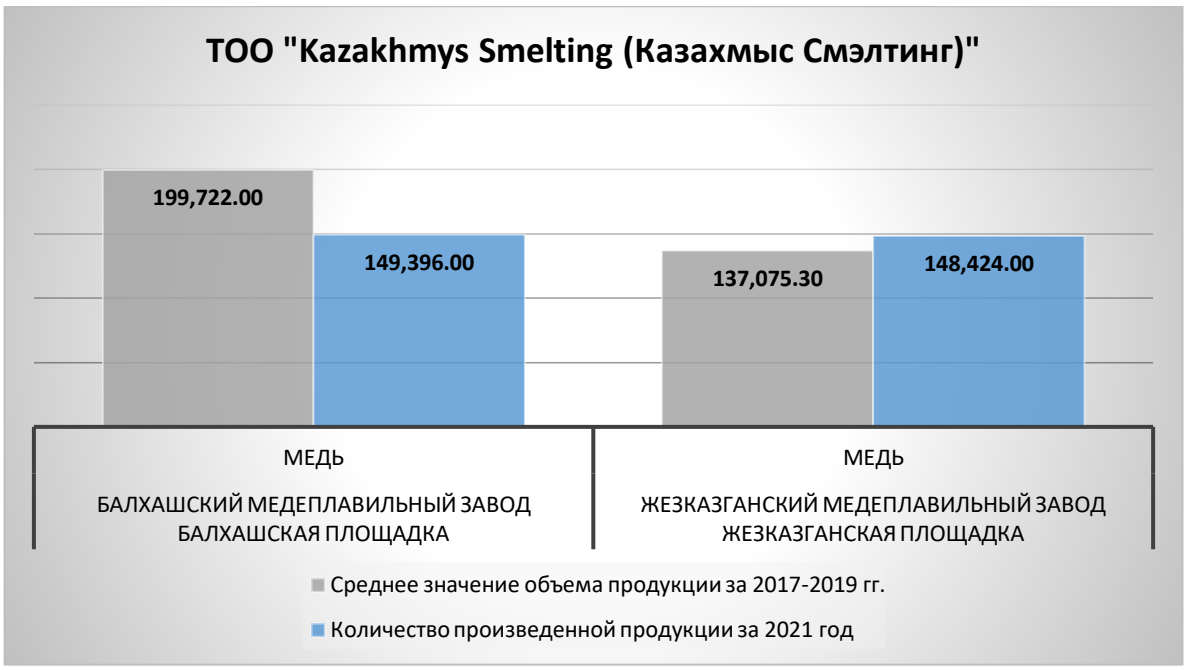



Рис. 68.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Казцинк»:** Усть-Каменогорский металлургический комплекс – произвел за 2017-2019 гг. 2 696,66 тонн сульфата цинка и в 2021 году 4 509,04 тонн (на 67 % больше за последний год), а также вельцвозгоны - 37 181,96 и 39 015,64 тонн, соответственно.

Рис. 69.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В Риддерском металлургическом комплексе количество произведенной продукции за анализируемый период составило: серная кислота 153 131,47

тонн (2017-2019 гг.) и 157 977,36 тонн (2021 г.), вельцвозгоны 89 925,91 тонн и 94 878,97 тонн, цинковый огарок 162 414,93 тонн и 170 361,25 тонн. Производство в 2021 году увеличилось по вышесказанным продукциям.

По остальным продукциям в расчетах анализа нет дефицита по итогам 2021 года. Особенно спад очевиден в производстве свинцового кека 61 % в Усть-Каменогорском металлургическом комплексе, а в Риддерском металлургическом комплексе более 84 % *(Таблица 15, Рисунок 69)*.

В химико-металлургическом заводе **АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» производство** карбида кальция по итогам 2021 года показывает рост на 21,6 %, то есть за анализируемые годы были произведены 24 539,20 тонн (2017-2019 гг.) и 29 832,56 тонн (2021 г.) продукта.

Показатели производства по ферросплавам 20 644,18 тонн (2017-2019 гг.) и 488,69 тонн (2021 г.); известь 39 490 тонн и 102 тонн, а теплоэнергия не вырабатывалась в 2021 году, но в 2017-2019 гг. этот показатель был равен 47,56 Гкал *(Таблица 15, Рисунок 70)*.

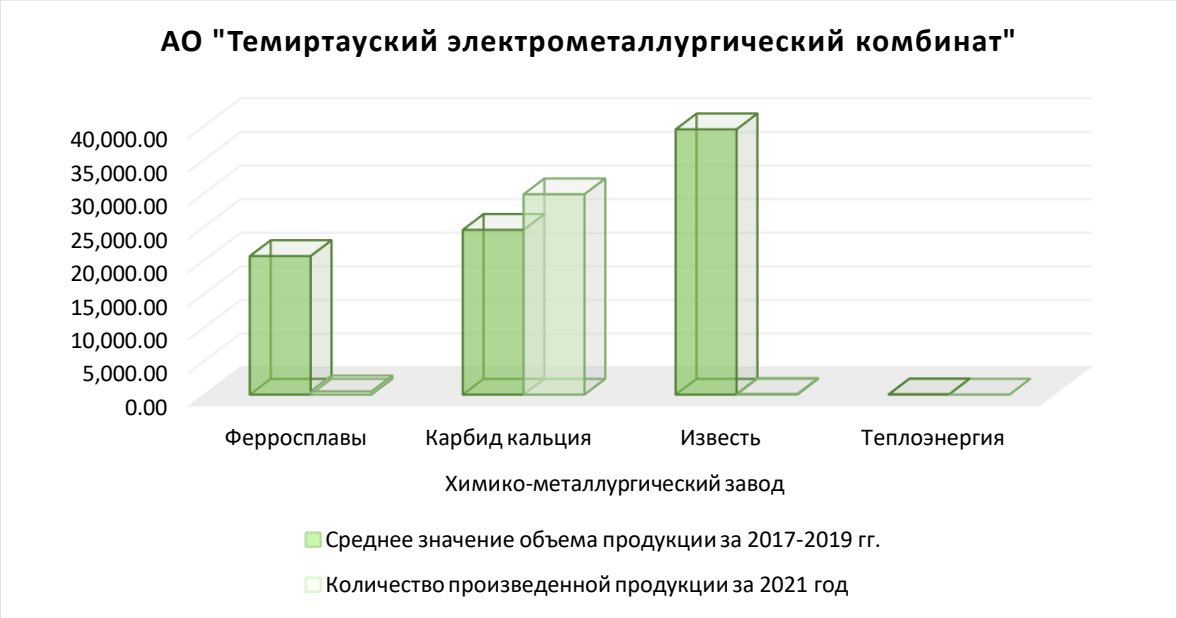



Рис. 70.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**В ТОО «Таразский металлургический завод»** показатель по производству ферросплавов показывает рост на 9,4 % - 33 543,15 тонн (2017-2019 гг.) и 36 693,91 тонн (2021 г.), разница в 3 150,76 тонн. Данных по производству электродной продукции и газокальцинированного антрацита нет, т.к. нет утвержденных бенчмарков по данным видам продукции *(Таблица 15, Рисунок 71)*.

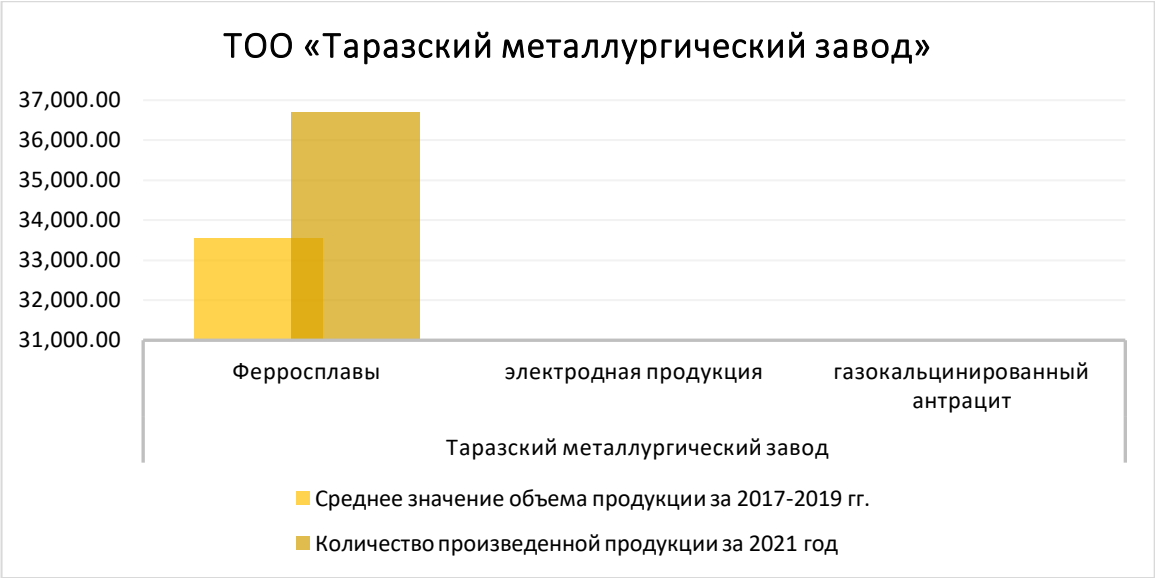



Рис. 71.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Алюминий Казахстана»,** Павлодарский алюминиевый завод произвел 1 461 135,67 тонн и 1 315 066 тонн глинозема за 2017-19 гг. и 2021 г. Установка Теплоэлектроцентраль по результатам анализируемых годов в 2021 году показывает спад по производству электроэнергии на 11,2% и теплоэнергии на 3,2 % *(Таблица 15, Рисунок 72)*.

Рис. 72.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Altyntau Kokshetau»,** Золотоизвлекательная фабрика добыла золотосодержащие руды в количестве 7 819 432,47 тонн за 2017-2019 гг. и 8 139 900 тонн в 2021 году, также 48 197,27 Гкал (2017-2019 гг.) и 48 477 Гкал

(2021 г.) теплоэнергии, на 0,58 % больше по сравнению с объемом продукции произведенной за 2017-2019 гг. *(Таблица 15, Рисунок 73)*.

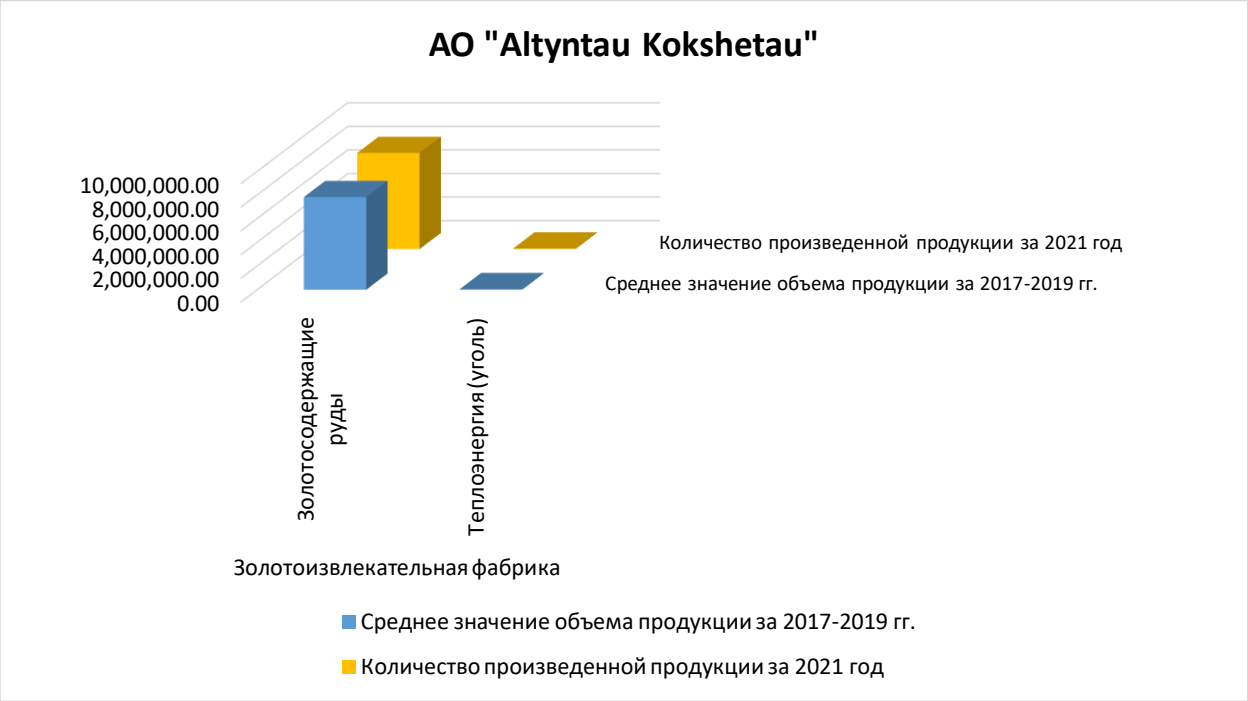



Рис. 73.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Tau-Ken Temir»** - Завод по производству металлургического кремния находился на консервации в 2021 году, поэтому все показатели по продукциям равны нулю.

В газопоршневой генераторной установке **ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»** среднее значение производства электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 278 996,72 Мвт-ч, а в 2021 году - 264 530,92 Мвт-ч, по установке был спад на 5 %. Нагревательная печь произвела 108 359,13 Гкал (2017-2019 гг.) и 94 094,13 Гкал (2021 г.) теплоэнергии, соответственно тоже идет спад на 13,2 % *(Таблица 15, Рисунок 74)*.

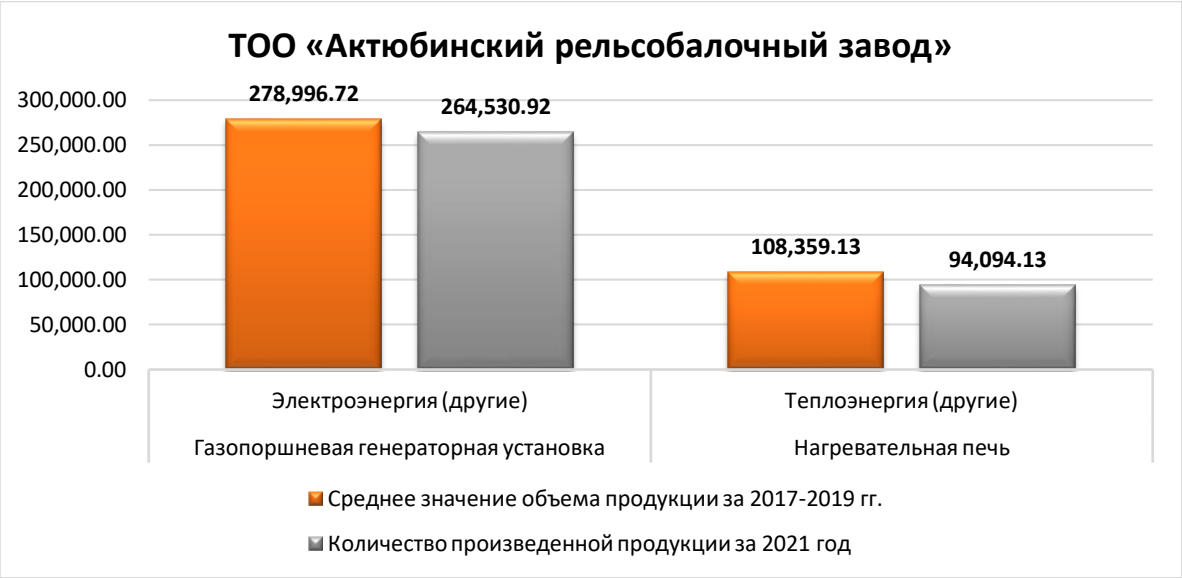



Рис. 74.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»** не функционировало в 2021 году.

Анализы металлургической промышленности за приведенный период в целом показывают спад по производству продукции, таких как: электроэнергия и теплоэнергия, ферросплавы, хромовые окатыши и т.д. Всего по металлургии в 2017-2019 гг. было произведено 51 079 864,69 тонн продукции, а в 2021 году - 46 517 340,49 тонн *(Таблица 15)*.

*Таблица 15. Данные по металлургическому сектору*

| № | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Показатели в % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **АО «АрселорМиттал Темиртау»** | Стальной департамент | | | | | |
| | коксовый цех | | Кокс | 2 316 679 | 1 784 032 | -532 647 | -22,99 |
| | агломерационный цех | | Агломерат | 5 065 637,67 | 5 396 413 | 330 775,33 | 6,53 |
| | доменный цех | | Жидкий чугун | 3 361 675,67 | 3 195 305 | -166 370,67 | -4,95 |
| | конверторный цех | | Углеродистая сталь | 3 628 914,67 | 3 495 106 | -133 808,67 | -3,69 |
| | цех обжига известняка | | Известь | 504 482,67 | 498 540 | -5 942,67 | -1,18 |
| | ТЭЦ-2 | | Электроэнергия (уголь) | 1 857 232,33 | 2 159 900 | 302 667,67 | 16,3 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 2 758 635,33 | 2 760 446 | 1 810,67 | 0,07 |
| | ТЭЦ-ПВС | | Электроэнергия (уголь) | 702 455 | 608 423 | -94 032 | -13,39 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 4 067 436 | 779 663 | -3 287 773 | -80,83 |
| 2 | **АО "ТНК "Казхром"** | Аксуский завод ферросплавов | Агломерат | 204 164 | 214193 | 10 029 | 4,91 |
| | | | Ферросплавы | 1 124 251,84 | 1 020 654,46 | -103 597,38 | -9,21 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 526 817,75 | 572 953,86 | 46 136,11 | 8,76 |
| | | Актюбинский завод ферросплавов | Ферросплавы | 604 777,79 | 671 838,58 | 67 060,79 | 11,09 |
| | | | Электроэнергия (другие) | 1 103 078,53 | 1 080 721,28 | -22 357,25 | -2,03 |
| | | Донской горно-обогатительный комбинат | Хромовые окатыши | 928 586,67 | 729 509 | -199 077,67 | -21,44 |
| | | | Теплоэнергия (другие) | 512 280,07 | 513 705,73 | 1 425,66 | 0,28 |
| 3 | **ТОО "Кастинг"** | Электросталеплавильный цех | Углеродистая сталь | 111 294,73 | 60 689,31 | -50 605,42 | -45,47 |
| | | | Прокат стальной горячекатаный круглый | 57 111,5 | 39 802,74 | -17308,76 | -30,31 |
| | | | Арматурный прокат | 46 310,9 | 26 599 | -19 711,9 | -42,56 |
| | | | Стальные шары | 29 148,23 | 25 704,35 | -3 443,88 | -11,82 |
| 4 | **ТОО "KSP Steel"** | Павлодарский филиал | Углеродистая сталь | 252 058,75 | 229 641,49 | -22 417,26 | -8,89 |
| | | | Ферросплавы | 11 452,04 | 10 062,23 | -1 389,81 | -12,14 |
| | | | Трубы | 172 091,67 | 160 471 | -11 620,67 | -6,75 |
| | | | Жидкий металл | 314,45 | 233,49 | -80,96 | -25,75 |
| | | | Арматурный прокат | 15 249,93 | 18 491 | 3 241,07 | 21,25 |
| | | | Стальные шары | 40 823,64 | 28 394 | -12 429,64 | -30,45 |
| | | | Чугун | 604,93 | 121,58 | -483,36 | -79,9 |
| 5 | **АО «Казахстанский электролизный завод»** | Цех электролиза | Алюминий | 258 826,2 | 262 361,38 | 3 535,18 | 1,37 |
| | | Цех по производству электродов | Обоженные аноды | 137 573.2 | 144 000,15 | 6 426,95 | 4,67 |
| 6 | **ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"** | Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка | Медь | 199 722 | 149 396 | -50 326 | -25,2 |
| | | Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка | Медь | 137 075,3 | 148 424 | 11 348,7 | 8,28 |
| 7 | **ТОО "Казцинк"** | Усть-Каменогорский металлургический комплекс | Медь | 65 725,03 | 48 895,16 | -16 829,87 | -25,61 |
| | | | Серная кислота | 662 333,53 | 630 419,73 | -31 913,8 | -4,82 |
| | | | Сульфат цинка | 2 696,66 | 4 509,04 | 1 812,38 | 67,21 |
| | | | Вельцвозгоны | 37 181,96 | 39 015,64 | 1 833,68 | 4,93 |
| | | | Свинец рафинированный | 142 346,59 | 108 300,24 | -34 046,35 | -23,92 |
| | | | Свинцовый кек | 31 757,15 | 12 284,98 | -19 472,17 | -61,32 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Цинковый огарок | 290 690,12 | 276 530,15 | -14 159,97 | -4,87 |
| | | Риддерский металлургический комплекс | Серная кислота | 153 131,47 | 157 977,36 | 4 845,89 | 3,16 |
| | | | Сульфат цинка | 2 775,75 | 2 278,12 | -497,63 | -17,93 |
| | | | Вельцвозгоны | 89 925,91 | 94 878,97 | 4 953,06 | 5,51 |
| | | | Свинцовый кек | 94 567,7 | 14 784,81 | -79 782, 89 | -84,37 |
| | | | Цинковый огарок | 162 414,93 | 170361,25 | 7 946,32 | 32 |
| 8 | **АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"** | Химико-металлургический завод | Ферросплавы | 20 644,18 | 488,69 | -20 155,49 | -97,63 |
| | | | Карбид кальция | 24 539,2 | 29 832,56 | 5 293,36 | 21,57 |
| | | | Известь | 39,490.00 | 102 | -39,388 | -99,74 |
| | | | Теплоэнергия | 47,56 | 0 | -47,56 | -100 |
| 9 | **ТОО «Таразский металлургический завод»** | Таразский металлургический завод | Ферросплавы | 33 543,15 | 36 693,91 | 3 150,76 | 9,39 |
| | | | электродная продукция | | | | |
| | | | газокальцинированный антрацит | | | | |
| 10 | **АО "Алюминий Казахстана"** | Павлодарский алюминиевый завод | Глинозем | 1 461 135,67 | 1 315 066 | -146 069,67 | -10 |
| | | Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 2 196 519,21 | 1 951 092,72 | -245 426,49 | -11,17 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 6 500 788,06 | 6 291 031,5 | -209 756,56 | -3,23 |
| 11 | **АО "Altyntau Kokshetau"** | Золотоизвлекательная фабрика | Золотосодержащие руды | 7 819 432,47 | 8 139 900 | 320 467,53 | 4,1 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 48 197,27 | 48 477 | 279,73 | 0,58 |
| 12 | **ТОО "Tau-Ken Temir"** | Завод по производству металлургического кремния | Металлургический кремний | 14 748,54 | 0 | -14 748,54 | -100 |
| | | | Электроэнергия (другие) | 1,73 | 0 | -1,73 | -100 |
| | | | Теплоэнергия (другие) | 5 993,12 | 0 | -5 993,12 | -100 |
| 13 | **ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»** | Газопоршневая генераторная установка | Электроэнергия (другие) | 278 996,72 | 264 530,92 | -14 465,8 | -5,18 |
| | | Нагревательная печь | Теплоэнергия (другие) | 108 359,13 | 94 094,13 | -14 265,01 | -13,16 |
| 14 | **ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс"** | Текелийский горно-перерабатывающий комплекс | Агломерат | 55 119,44 | 0 | -55 119,44 | -100 |
| | | | Чугун | | | | |
| | **Всего** | | | **51 079 864,69** | **46 517 340,49** | | |

**Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в химической сфере деятельности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

**Химическая промышленность**

Химическая промышленность представляет собой одну из ведущих отраслей тяжелой индустрии, является научно-технической и материальной базой химизации народного хозяйства и играет исключительно важную роль в развитии производительных сил, укреплении обороноспособности государства и в обеспечении жизненных потребностей общества.

Продукция данной отрасли широко применяется для изготовления различной потребительской продукции, а если же брать большие объемы, изделия химического комплекса используются в других областях народного хозяйства: нефтепромышленности, горнодобывающей, строительстве, сельском хозяйстве и т.д. Химическая индустрия сама использует около 25% собственной продукции.

В республике очень развиты горно-химическая промышленность и основная химия, связанные с добычей ископаемого химического сырья.

Всего на территории страны на сегодняшний день насчитывалось 493 месторождения, где добывается более 1200 разновидностей минерального сырья.[56]

**АО «КазАзот», ТОО «Казфосфат», АО «Актюбинский завод хромовых соединений», ТОО «Кентавр»** – предприятия, которые функционировали и являются показателем химической сферы деятельности 2021 года. Анализ в цифрах по данным предприятиям на 2021 год и за 2017-2019 гг. приведены в таблице и графиках ниже (*Таблица 16, Рисунок 74-77).* Аналитические изменения данных этих четырех заводов по производству разнообразных химических соединений приведены в графиках ниже.

По фактическим данным 4 химических предприятий Казахстана - **АО «КазАзот», ТОО «Казфосфат», АО «Актюбинский завод хромовых соединений», ТОО «Кентавр»** - объем производства химической промышленности в 2021 году составил 3 373 604,62 тонн, что за анализируемый период составило на 2,9 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг., который был равен 3 278 038,41 тонн (*Таблица 16).*

На заводе по производству минеральных удобрений и Шагырлы-Шомышты **АО «КазАзот»** показатели по всем продукциям за 2021 год больше на 16 % и 9 %, соответственно, по сравнению с 2017-2019 гг.

Фактический объем производства аммиака по АО «КазАзот» отражает, что в 2021 году по сравнению со средним значением объема продукции

[56] https://www.gov.kz/memleket/entities/comprom/activities/1178?lang=ru

аммиака[57] за период с 2017 по 2019 годы вырос на 16 %, соответственно в 2021 г. показатель по выработке электроэнергии показывает рост на 9 % по одному заводу. Производство электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 285 488,86 МВт-ч, а в 2021 году выработано 256 803,80 МВт-ч (*Таблица 16, Рисунок 75).*

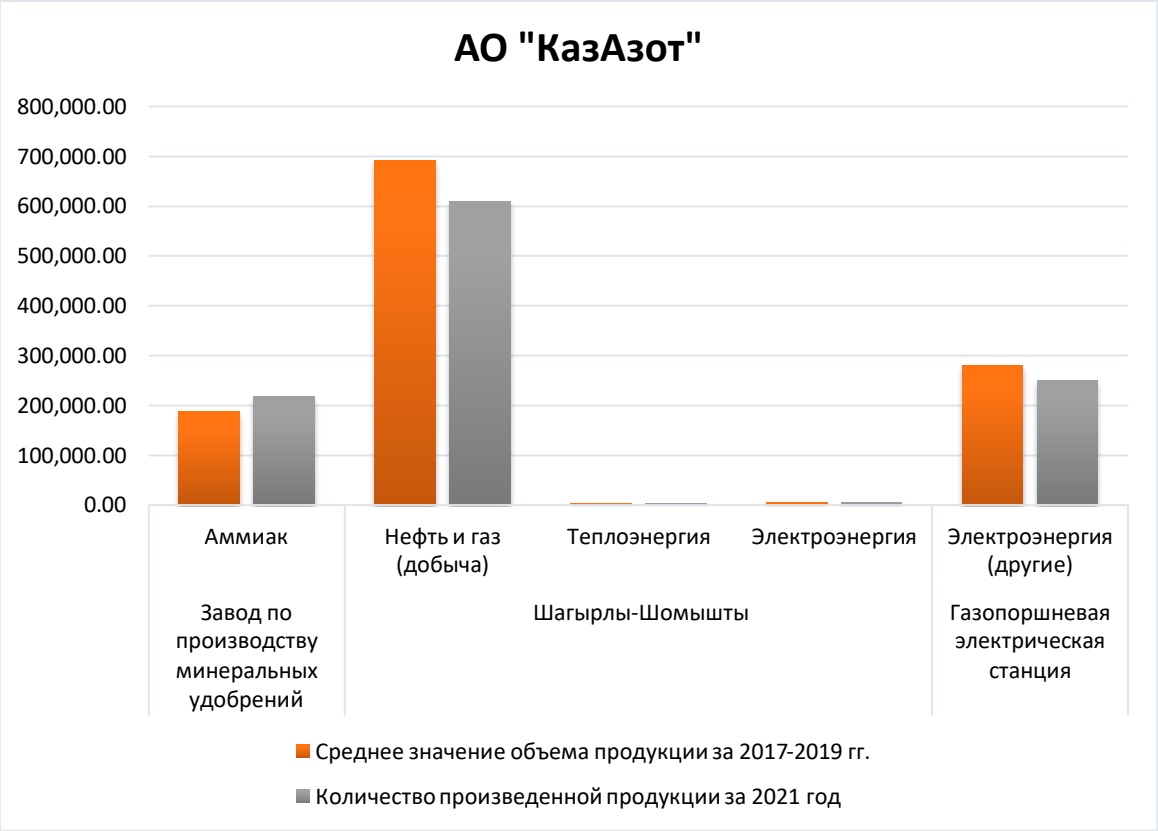



Рис. 75.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В **ТОО «Кентавр»** идет рост производства этилового спирта по данным 2021 года. По второму виду продукции - добавка сухая активная для производства комбикормов – нет данных по производству, т.к. нет утвержденного бенчмарка по данной продукции.

[57] Аммиак (NH3) является одним из основных веществ, применяемых в промышленности, и наиболее важным азотсодержащим продуктом. Газообразный аммиак используется как удобрение, при тепловой обработке, при производстве бумажной массы, азотной кислоты и нитратов, эфиров азотной кислоты и нитросоединений, взрывчатых веществ различного типа, а также в качестве хладагента. На небольших заводах до сих пор используют топливное масло в качестве топливного сырья и источника водорода в процессе частичного окисления. Углерод (C) углеводорода отщепляется на первой стадии парового риформинга и реакции сдвига с образованием диоксида углерода (CO2) – это основной источник прямых выбросов парниковых газов. Заводы, использующие для производства аммиака водород вместо природного газа, не дают выбросов CO2 в процессе синтеза. (Источник: https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/russian/pdf/3_Volume3/V3_3_Ch3_Chemical_Industry.pdf )

Рис. 76.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

В **ТОО «Казфосфат»** в производстве химической продукции за анализируемый период по большей части рост по триполифосфату натрию – 37,4 %; по трикальцийфосфату кормовому ($P_2O_5$;)[58] спад более 30 %; Новоджамбульский фосфорный завод (НДФЗ) произвел агломерат и фосфор приблизительно на 4 % больше по каждой продукции в 2021 году.

Наибольший объем производства химической продукции в 2021 году наблюдается в ТОО «Казфосфат», где производство триполифосфат натрия ($Na_5P_3O_{10}$) на заводе Минеральные удобрения составило 28 450 тонн, что на 7 748,33 тонн больше по сравнению с 2017-2019 гг.

Завод Минеральные удобрения ТОО «Казфосфат» показывает рост объемов производства серной кислоты на 42 % и аммофоса на 28 % в 2021 году (*Таблица 16, Рисунок 77*).

[58] http://www.kpp.kz/stru_podr/zmu/

Рис. 77.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (АЗХС)** осуществляет производство продукции в ассортименте более 5 наименований, таких как: **монохромат натрия, окись хрома – металлургическая, окись хрома – пигментная, сульфат хрома и хромовый ангидрид,** востребованные практически всеми отраслями промышленности.

Рост производства продукции и спад также наблюдается в АО «Актюбинский завод хромовых соединений», где показатели монохромата натрия и окиси хрома-металлургической показывают увеличение на **15 %** за 2021 год по сравнению с 2017-2019 гг., тогда как наблюдается снижение на **95,2 %** по окиси хрома, сульфату хрома и хромовому ангидриду (*Таблица 16, Рисунок 78*).

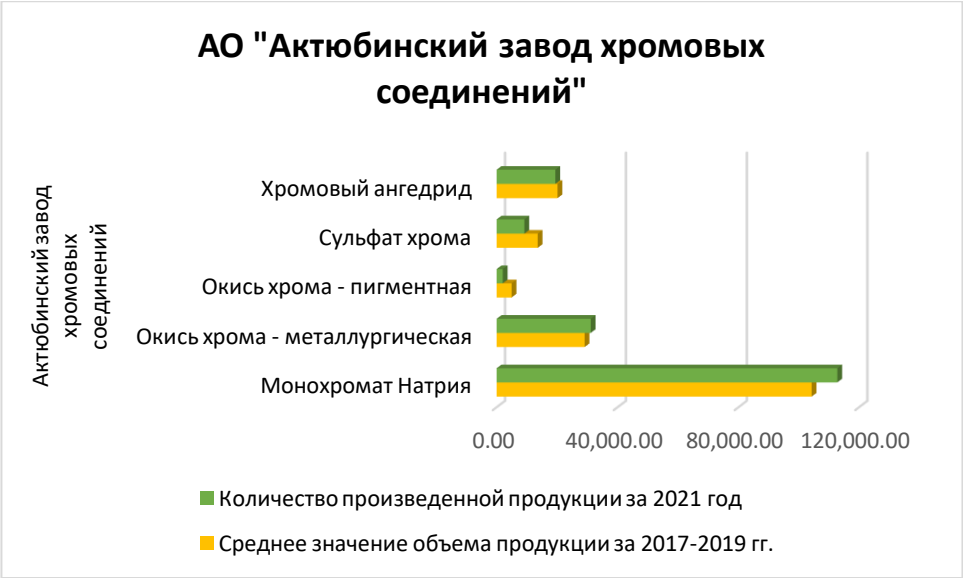



Рис. 78.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Наибольший рост объемов производства наблюдается по природным соединениям хрома: сульфату хрома (32,4 %), хромовому ангидриду (3,5 %), окиси хрома – пигментной (59,3 %), а в производстве окиси хрома – металлургической наблюдается спад на 6,9 %, что связано с увеличением производства в АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (АЗХС) и ростом или спадом спроса; в связи с ростом или спадом производства в смежных отраслях, в частности, объем производства в химической промышленности увеличился или сократился в связи с ростом или спадом (кризисом в экономике) потребительского спроса.

Проанализировав факторы производства продукции в химической промышленности в нижеследующей таблице, можно сделать вывод, что химическая промышленность за приведенный период в целом показывает рост по производству продукции. Всего по химической промышленности в 2017 - 2019 гг. было произведено 3 278 038,41 тонн продукции, а в 2021 году - 3 373 604,62 тонн *(Таблица 16)*.

Таблица 16. Данные по химической промышленности

| № | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Показатели в % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **АО "КазАзот"** | Завод по производству минеральных удобрений | Аммиак | 187 504,9 | 217 071,1 | 29 566,2 | 15,77 |
| | | Шагырлы-Шомышты | Нефть и газ (добыча) | 691 026,48 | 608 893,4 | -82 133,09 | -11,89 |
| | | | Теплоэнергия | 3 270,13 | 2 674,32 | -595,81 | -18,22 |
| | | | Электроэнергия | 5 485,86 | 5 962,8 | 476,94 | 8,69 |
| | | Газопоршневая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | 280 003 | 250 841 | -29 162 | -10,41 |
| 2 | **ТОО "Казфосфат"** | Новоджамбульский фосфорный завод | Агломерат | 1 012 232,33 | 1 049 593 | 37 360,67 | 3,69 |
| | | | Фосфор | 90 243,67 | 93 372 | 3 128,33 | 3,47 |
| | | | Триполифосфат натрий | 20 701,67 | 28 450 | 7 748,33 | 37,43 |
| | | | Теплоэнергия (другие) | 295 044,67 | 300 835 | 5 790,33 | 1,96 |
| | | Минеральные удобрения | Серная кислота | 86 265,00 | 122 583 | 36 318 | 42,1 |
| | | | Аммофос | 315 821,67 | 404 196 | 88 374,33 | 27,98 |
| | | | Трикальцийфосфат кормовой | 12 241,85 | 8 525 | -3 716,85 | -30,36 |
| | | | Теплоэнергия (другие) | 103 839,67 | 101 275 | -2 564,67 | -2,47 |
| 3 | **АО "Актюбинский завод хромовых соединений"** | Актюбинский завод хромовых соединений | Монохромат Натрия | 104 271,67 | 112 798 | 8 526,33 | 8,18 |
| | | | Окись хрома - металлургическая | 29 118 | 31 136 | 2 018 | 6,93 |
| | | | Окись хрома - пигментная | 4 974,67 | 2 023 | -2 951,67 | -59,33 |
| | | | Сульфат хрома | 13 593,83 | 9 194 | -4 399,83 | -32,37 |
| | | | Хромовый ангедрид | 20 146,33 | 19 443 | -703,33 | -3,49 |
| 4 | **ТОО "Кентавр"** | Завод по производству спирта | Этиловый спирт | 2 253,01 | 4 739 | 2 485,99 | 110,34 |
| | | | Добавка сухая активная для производства комбикормов | | | | |
| | **Всего:** | | | **3 278 038,41** | **3 373 604,62** | | |

**Анализ объемов производства продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2021 году для целей изъятия единиц углеродной квоты**

По итогам анализа производства цемента (клинкер) в нижеперечисленных предприятиях: **ТОО «Стандарт Цемент», ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей», АО «Карцемент», ТОО «Казахцемент», ТОО «Бухтарминская цементная компания», АО «Шымкентцемент», ТОО «Жамбылская цементная производственная компания», ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)», ТОО «КаспийЦемент» и ТОО «ПО «Кокше-Цемент»** (*Рисунок 79*), за сравниваемые годы наблюдается небольшая разница в показателях производства. Кроме того, ТОО «Казахцемент» не производил продукцию (клинкер) в 2021 году.

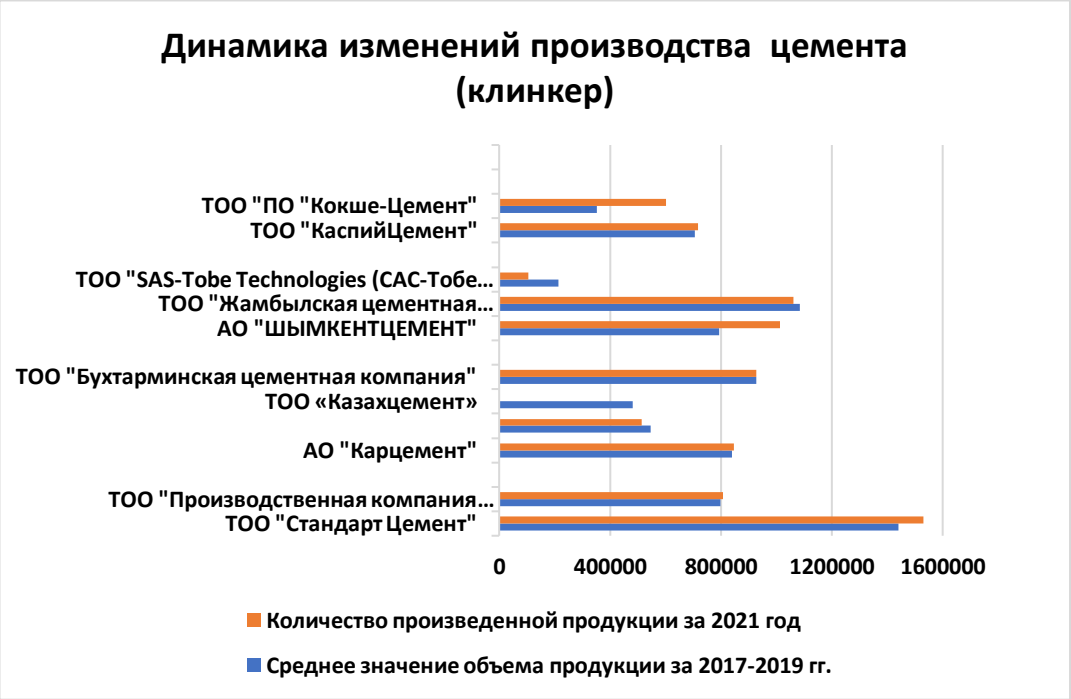



Рис. 79.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Карцемент» и ТОО «Бухтарминская цементная компания»** в 2021 году имеют приблизительно одинаковые фактические данные с 2017-2019 гг**.** по производству клинкера. Известь в Цементном заводе Бухтарминской цементной компании в 2021 году не производилась, тогда как в 2017-2019 гг. количество производства продукции составило 19 292 тонн (*Рисунок 80 - 81*).

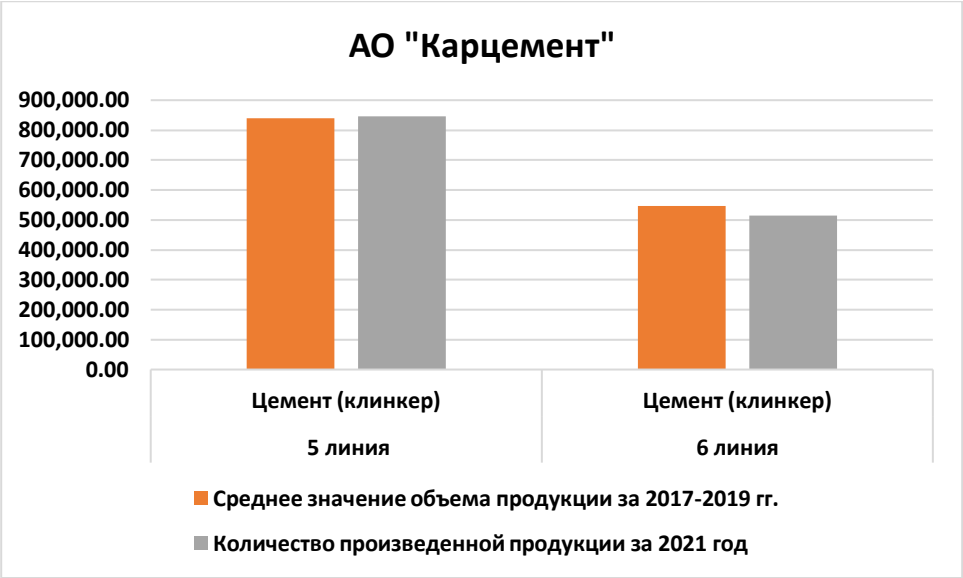



Рис. 80.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 81.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**В ТОО «Стандарт Цемент» объем** производства клинкера вырос на 6 % в 2021 году по сравнению со средним значением объемов производимой продукции за 2017-2019 гг. *(Рисунок 82)*.

Рис. 82.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**АО «Шымкентцемент»** также произвело на 27 % больше готовой продукции по сравнению с 2017-2019 гг. (*Таблица 17, Рисунок 83*). В **ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»** в технологической линии по производству цемента анализ показывает спад более 2 % в 2021 году (*Рисунок 84*).

Рис. 83.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 84.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»** в 2021 году снизило производство клинкера на 50 %, с 212 803 тонн до 106 195 тонн в 2021 г.; а производство извести выросло на 15,1 %, с 61 654 тонн до 70 966 тонн в 2021 году (*Рисунок 85).*

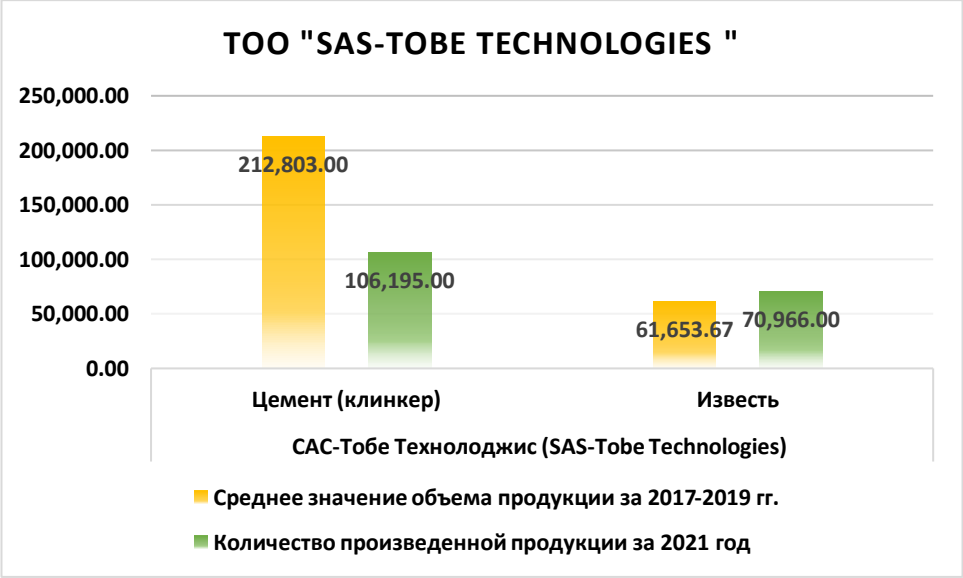



Рис. 85.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Как отмечается выше, в **ТОО «КаспийЦемент»** разница производства в сравниваемых годах незначительная (1,4 %) (*Рисунок 86*), как и в **ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»** на 1,2 % (*Рисунок 87*).

Рис. 86.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Рис. 87.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей **ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ»** увеличило производство гипсокартона на 16,1 %, с 197 545,33 тонн до 229 364,25 тонн в 2021 году (*Рисунок 88)*. Данных по количеству производства сухих строительных смесей нет, т.к. нет утвержденного бенчмарка по данной продукции.

Рис. 88.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**ТОО «Стройдеталь»** в цеху № 4 по производству керамзитного гравия наблюдается рост на 12,8 %, то есть, производство керамзита в 2021 году увеличилось на 3 408,33 тонн, а производство извести упало на 8,4 % с разницей в 3 593 тонн в 2021 году чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. (*Таблица 17, Рисунок 89*).

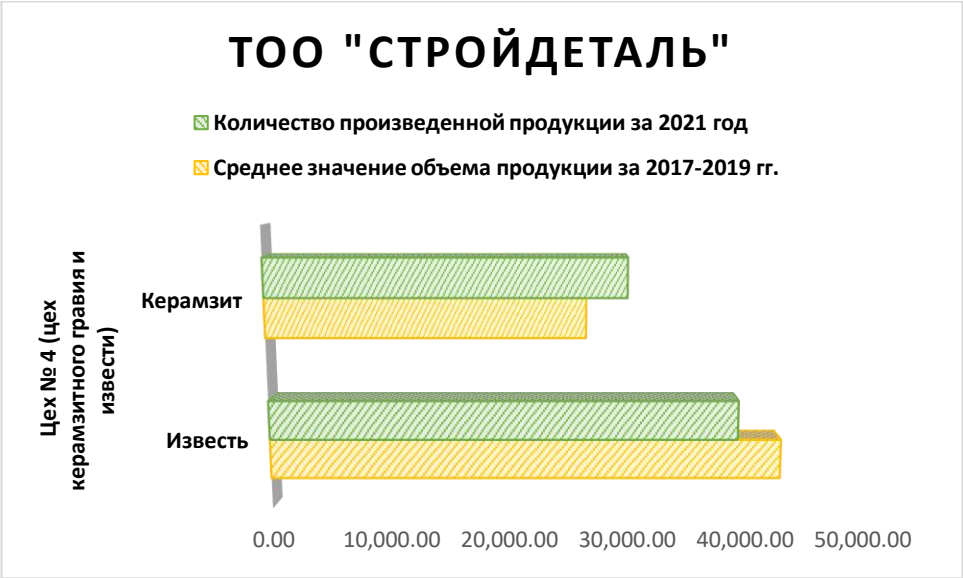



Рис. 89.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

**В ТОО «ПО «Кокше-Цемент»** производство клинкера выросло на 70,8 % в 2021 году. А также теплоэнергии выработалось на 94,2 % больше, чем за 2017-2019 годы, в 2021 году производство электроэнергии полностью было приостановлено (*Таблица 17*). Аналогично производство теплоэнергии в **ТОО**

**«Силикат»** также показывает нулевой результат. Тогда как производство извести (186,7 %) и кирпича силикатного (293,4 %) выросло в разы по сравнению со средним значением объема произведенной продукции за 2017-2019 гг. (*Рисунок 90 - 91*).

Рис. 90.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

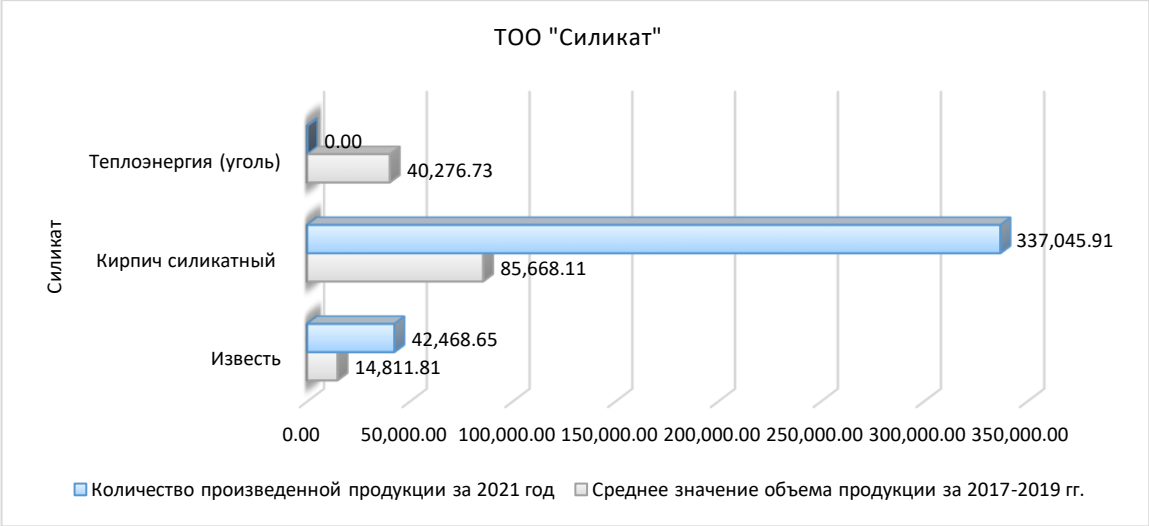



Рис. 91.

*Источник: Данные субъектов квотирования*

Результаты исследования показывают, что в 2021 году в целом имеет место спад производства в обрабатывающей промышленности по сравнению с 2017-2019 гг. Продукции, такие как: цемент (клинкер), электроэнергия и теплоэнергия, показывают спад *(Таблица 17)*.

*Таблица 17. Данные по обрабатывающей промышленности*

| № | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Показатели в % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **ТОО «Стандарт Цемент»** | Стандарт цемент | Цемент (клинкер) | 1 440 630 | 1 530 203 | 89 573 | 6,22 |
| 2 | **ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»** | Цементный завод Семей | Цемент (клинкер) | 797 776,67 | 807 561 | 9 784,33 | 1,23 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 28 101,67 | 28 729 | 627,33 | 2,23 |
| 3 | **АО «Карцемент»** | 5 линия | Цемент (клинкер) | 839 744 | 846 044 | 6 300 | 0 |
| | | 6 линия | Цемент (клинкер) | 547 569,73 | 514 182 | -33 387,73 | 0 |
| 4 | **ТОО «Казахцемент»** | Казахцемент | Цемент (клинкер) | 481 800,27 | | | 0 |
| 5 | **ТОО «Бухтарминская цементная компания»** | Цементный завод Бухтарминской цементной компании | Цемент (клинкер) | 928 441,67 | 926 821 | -1 620,67 | -0,17 |
| | | | Известь | 19 292,53 | 0 | -19 292,53 | -100 |
| 6 | **АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»** | Шымкентцемент | Цемент (клинкер) | 794 012 | 1 012 250 | 218 238 | 27,49 |
| 7 | **ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»** | Технологическая линия по производству клинкера и цемента | Цемент (клинкер) | 1 085 275 | 1 062 166 | 23 109 | -2,13 |
| 8 | **ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»** | САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies) | Цемент (клинкер) | 212 803 | 106 195 | 106 608 | -50,1 |
| | | | Известь | 61 653,67 | 70 966 | 9 312,33 | 15,1 |
| 9 | **ТОО «КаспийЦемент»** | Цементный завод КаспийЦемент | Цемент (клинкер) | 706 970 | 717 060 | 10 090 | 1,43 |
| 10 | **ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ»** | Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей | Гипсокартон | 197 545,33 | 229 364,25 | 31 818,92 | 16,11 |
| | | | сухие строителиные смеси | - | - | - | 0 |
| 11 | **ТОО «Стройдеталь»** | Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести) | Известь | 42 940 | 39 347 | -3 593 | -8,37 |
| | | | Керамзит | 26 576,67 | 29 985 | 3 408,33 | 12,82 |
| 12 | **ТОО «Силикат»** | Силикат | Известь | 14 811,81 | 42 468,65 | 27 656,84 | 186,72 |
| | | | Кирпич силикатный | 85 668,11 | 337 045,91 | 251 377,8 | 293,43 |
| | | | Теплоэнергия (уголь) | 40 276,73 | 0 | -40 276,73 | -100 |
| 13 | **ТОО «ПО «Кокше-Цемент»** | Цементный завод | Цемент (клинкер) | 352 407 | 601 895 | -249 488 | 70,8 |
| | | | Электроэнергия (другие) | 3 | 0 | -3 | -100 |
| | | | Теплоэнергия (другие) | 274 544 | 15 931 | -258 613 | -94,2 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Всего** | | **8 978 843,05** | **8 918 214,11** | | |

## Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты

Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты проводились согласно пункту 90 Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91.

Данные по количеству произведенной продукции за 2021 год брались из верифицированных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов за 2021 год. Далее рассчитывалась разница среднего значения 2017 – 2019 гг. и 2021 г., умножалась на утвержденный бенчмарк. Изъятию подлежала вся продукция, находящаяся в профиците *(Приложение 1)*.

Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию, представлен ниже *(Таблица 18)*.

Таблица 18. Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию

| № | Наименование оператора установки | Наименование установки | Итого к изъятию, тонн квот |
|---|---|---|---|
| **Электроэнергетическая сфера деятельности** | | | |
| 1 | ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар" | Главная распределительная электростанция | 168 717 |
| 2 | ТОО "Kazakhmys Energy" | Жезказганская теплоэлектроцентраль | 93 603 |
| 3 | | Балхашская теплоэлектроцентраль | 321 195 |
| 4 | ТОО "Караганда Энергоцентр" | Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3 | 35 074 |
| 5 | АО "Алматинские Электрические Станции" | Теплоэлектроцентраль - 2 | 195 347 |
| 6 | | Западный тепловой комплекс | 2 940 |
| 7 | АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" | ТЭЦ-2 | 181 963 |
| 8 | | ТЭЦ-3 | 130 507 |
| 9 | ТОО "Экибастузтеплоэнерго" | ЭТЭЦ | 7 231 |
| 10 | АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" | Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2 | 591 666 |
| 11 | ТОО "Степногорская ТЭЦ" | Степногорская теплоэлектроцентраль | 12 899 |
| 12 | АО "Риддер ТЭЦ" | Риддер теплоэлектроцентраль | 292 776 |
| 13 | ТОО "Bassel Group LLS" | Bassel Group LLS | 112 252 |
| 14 | ТОО "Согринская ТЭЦ" | Согринская теплоэлектроцентраль | 15 206 |
| 15 | ТОО "Текелийский энергокомплекс" | Текелийский энергокомплекс | 17 659 |
| 16 | КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай | Районная котельная г. Алтай | 3 901 |
| 17 | | Котельная п. Новая-Бухтарма | 1 465 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 18 | ТОО "ПРОМТЕПЛО" | Промышленная котельная № 1 | 904 |
| 19 | ТОО "Востокэнерго" | Белоусовский энергоцех п. Белоусовка | 13 554 |
| 20 | | Жезкентский энергоцех п. Жезкент | 457 |
| 21 | АО "Атырауская ТЭЦ" | Атырауская Теплоэлектроцентраль | 231 920 |
| 22 | АО "Актобе ТЭЦ" | Установка 1 теплоэлектроцентраль | 49 736 |
| 23 | ТОО "Жанажолская ГТЭС" | Жанажолская газотурбинная электростанция | 25 300 |
| 24 | АО "Кристалл Менеджмент" | Газотурбинная электростанция Акшабулак | 27 873 |
| 25 | ТОО "Алматытеплокоммунэнерго" | Южная районная котельная | 16 728 |
| 26 | АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго") | Котельная "Актобе сити" | 10 249 |
| 27 | АО"Евроазиатская энергетическая корпорация" | Котельная на разрезе "Восточный" | 997 |
| 28 | КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган | Котельная № 1 | 3 306 |
| 29 | | Котельная № 4 | 2 113 |
| 30 | ТОО "Kazakhmys Distribution" | Тепловая станция № 1 | 13 208 |
| 31 | ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная | Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ | 44 211 |
| 32 | ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен | Центральная котельная | 24 639 |
| 33 | ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром" | Теплоэлектроцентраль № 1 | 47 473 |
| 34 | | Теплоэлектроцентраль № 2 | 59 661 |
| 35 | | Тепловая электрическая станция | 59 200 |
| 36 | ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно- | Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9 | 1 441 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | коммунального хозяйства Кызылординской области | | |
| 37 | ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго" | Тепловая электрическая станция | 24 239 |
| 38 | ТОО "Шахтинсктеплоэнерго" | Котельный цех | 7 421 |
| 39 | ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области | Котельная "Центр" | 2 477 |
| **Нефтегазовая сфера деятельности** | | | |
| 40 | АО "Тургай-Петролеум" | ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ | 9 549 |
| 41 | АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." | Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. | 54 678 |
| 42 | АО "Озенмунайгаз" | Озенмунайгаз | 1 731 |
| 43 | ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг" | Западный Тузколь, Кетеказган | 342 |
| 44 | АО "Каражанбасмунай" | Каражанбасмунай | 23 247 |
| 45 | ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" | Атырауский нефтеперерабатывающий завод | 1 744 |
| 46 | ТОО "Каракудукмунай" | Каракудукмунай | 10 496 |
| 47 | ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» | Цех добычи нефти и газа № 1 (Мангистауская область) | 1 023 |
| 48 | ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" | ПетроКазахстан Ойл Продактс | 59 894 |
| 49 | Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" | Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" | 30 629 |
| 50 | АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" | ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз | 37 335 |
| 51 | ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" | Павлодарский нефтехимический завод | 140 210 |
| 52 | АО "Мангистаумунайгаз" | Мангистаумунайгаз | 150 762 |
| 53 | Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) | Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг) | 15 638 |
| 54 | ТОО "Жаикмунай" | Жаикмунай | 90 165 |
| 55 | АО "Эмбамунайгаз" | Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз" | 1 737 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 56 | | Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз" | 16 178 |
| 57 | | Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз" | 7 994 |
| 58 | | Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз" | 839 |
| 59 | ТОО "Казахойл Актобе" | Казахойл Актобе | 38 899 |
| 60 | АО "СНПС Актобемунайгаз" | Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть" | 135 245 |
| 61 | | Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160) | 44 271 |
| 62 | АО "СНПС- Ай Дан мунай" | СНПС – Ай Дан Мунай | 5 664 |
| 63 | ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз" | Боранколь | 5 026 |
| 64 | | Толкын | 6 406 |
| 65 | ТОО "КОМ-МУНАЙ" | Ком-мунай | 2 775 |
| 66 | АО "КМК Мунай" | Кокжиде, Кумсай, Мортук | 4 324 |
| 67 | ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод" | Казахский газоперерабатывающий завод | 174 200 |
| 68 | ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM" | Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума | 14 274 |
| 69 | ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай" | Куатамлонмунай | 43 635 |
| 70 | ТОО "Тенгизшевройл" | ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ | 331 193 |
| 71 | АО "КазТрансОйл" | Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал | 4 281 |
| 72 | АО "Интергаз Центральная Азия" | Управление магистральных газопроводов "Уральск" | 64 182 |
| 73 | | Управление магистральных газопроводов "Шымкент" | 30 334 |
| 74 | | Управление магистральных газопроводов "Алматы" | 175 |
| 75 | | Управление магистальных газопроводов "Кызылорда" | 5 963 |
| 76 | | Управление магистарльных газопроводов "Костанай" | 291 |
| 77 | ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" | МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" | 6 270 |
| 78 | АО "КазТрансГаз Аймак" | Мангистауский производственный филиал | 565 |
| 79 | | Актюбинский производственный филиал | 1 815 |
| 80 | ТОО "Азиатский Газопровод" | Магистральный газопровод Казахстан Китай | 72 370 |
| **Горнодобывающая сфера деятельности** | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 81 | АО «Качары руда» (ранее - АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение") | Качарский теплоцентр | 14 338 |
| 82 | ТОО "Богатырь Комир" | Котельная станция Богатырская | 1 306 |
| 83 | АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент | Шахта "Саранская" | 26 234 |
| 84 | | Шахта им. Т. Кузембаева | 3 871 |
| 85 | | Шахта "Тентекская" | 40 403 |
| 86 | | Шахта им. Ленина | 9 110 |
| 87 | | Шахта "Абайская" | 47 418 |
| 88 | | Шахта "Шахтинская" | 6 673 |
| 89 | | Центральная обогатительная фабрика "Восточная" | 8 554 |
| 90 | ТОО "Майкубен-Вест" | Майкубенский угольный разрез | 23 056 |
| 91 | ТОО "Ангренсор Энерго" | Разрез "Экибастузский" | 74 922 |
| 92 | ТОО «Актюбинская медная компания» | Газопоршневая станция № 1 | 2 485 |
| 93 | ТОО "KAZAKHMYS COAL" (КАЗАХМЫС КОАЛ) (ранее - ТОО "Разрез Куу-Чекинский") | Разрез Куу-Чекинский (ранее – Угольный разрез) | 5 240 |
| **Металлургическая сфера деятельности** | | | |
| 94 | АО "ТНК "Казхром" | Аксуский завод ферросплавов | 175 598 |
| 95 | | Донской горно-обогатительный комбинат | 27 274 |
| 96 | | Актюбинский завод ферросплавов | 13 884 |
| 97 | ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)" | Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка | 29 618 |
| 98 | ТОО "Казцинк" | Усть-Каменогорский металлургический комплекс | 112 655 |
| 99 | | Риддерский металлургический комплекс | 11 874 |
| 100 | АО "Алюминий Казахстана" | Павлодарский алюминиевый завод | 325 005 |
| 101 | | Теплоэлектроцентраль | 343 267 |
| 102 | ТОО "Кастинг" | Электросталеплавильный цех | 14 298 |
| 103 | ТОО "KSP Steel" | Павлодарский филиал | 14 287 |
| 104 | ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» | Газопоршневая генераторная установка | 8 983 |
| 105 | | Нагревательная печь | 4 422 |
| 106 | ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс" | Текелийский горно-перерабатывающий комплекс | 16 922 |
| 107 | ТОО "Tau-Ken Temir" | Завод по производству металлургического кремния | 85 763 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 108 | АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат" | Химико-металлургический завод | 77 978 |
| 109 | АО «АрселорМиттал Темиртау» | Стальной департамент | 921 252 |
| **Химическая сфера деятельности** | | | |
| 110 | АО "КазАзот" | Газопоршневая электрическая станция | 18 110 |
| 111 | | Шагырлы-Шомышты | 5 523 |
| 112 | ТОО "Казфосфат" | Минеральные удобрения | 4 943 |
| 113 | АО "Актюбинский завод хромовых соединений" | Актюбинский завод хромовых соединений | 4 999 |
| **Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) сфера деятельности** | | | |
| 114 | ТОО "Бухтарминская цементная компания" | Цементный завод Бухтарминской цементной компании | 23 011 |
| 115 | ТОО "Жамбылская цементная производственная компания" | Технологическая линия по производству клинкера и цемента | 22 208 |
| 116 | ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" | САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies) | 102 450 |
| 117 | ТОО "Силикат" | Силикат | 19 494 |
| 118 | ТОО "Стройдеталь" | Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести) | 3 995 |
| 119 | ТОО "ПО "Кокше-Цемент" | Цементный завод | 2 |
| 120 | АО "Карцемент" | 6 линия | 32 086 |
| **Всего:** | | | **7 181 368** |

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» | Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 17 406 680,29 | 22 788 389,76 | -5 381 709,47 | - 5 300 983,83 | |
| 2 | 2 | ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар" | Главная распределительная электростанция | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 4 448 876,93 | 4 277 590,26 | 171 286,67 | 168 717,37 | 168 717 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 600 038,33 | 667 240,00 | -67 201,67 | - 32 525,61 | |
| 3 | 3 | ТОО "Kazakhmys Energy" | Жезказганская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 1 346 633,93 | 1 258 678,97 | 87 954,96 | 86 635,64 | 93 603 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 241 645,67 | 1 227 250,00 | 14 395,67 | 6 967,50 | |
| | 4 | | Балхашская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 1 083 793,33 | 1 065 138,10 | 18 655,23 | 18 375,40 | 321 195 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 435 190,00 | 809 530,00 | 625 660,00 | 302 819,44 | |
| 4 | 5 | АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" | Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 5 286 844,67 | 6 433 360,00 | -1 146 515,33 | - 1 129 317,60 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 75 980,67 | 76 177,00 | -196,33 | - 95,03 | |
| 5 | 6 | ТОО "Караганда Энергоцентр" | Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 107 653,28 | 112 191,38 | -4 538,10 | - 4 470,03 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 645 210,79 | 678 884,78 | -33 674,00 | - 16 298,22 | |
| | 7 | | Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 4 351 993,99 | 4 316 386,26 | 35 607,74 | 35 073,62 | 35 074 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 2 426 019,86 | 2 618 112,60 | -192 092,74 | - 92 972,89 | |
| 6 | 8 | АО "Астана-Энергия" | Теплоэнергоцентраль - 1 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 70 007,12 | 113 351,92 | -43 344,80 | - 42 694,63 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 183 853,97 | 1 841 855,30 | -658 001,33 | - 318 472,65 | |
| | 9 | | Теплоэнергоцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 3 243 906,75 | 3 788 066,79 | -544 160,04 | - 535 997,64 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 5 709 959,24 | 6 641 193,55 | -931 234,31 | - 450 717,41 | |
| 7 | 10 | АО "Алматинские Электрические Станции" | Теплоэлектроцентраль - 1 | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 370 133,33 | 431 482,00 | -61 348,67 | - 38 097,52 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 1 285 093,33 | 1 470 749,00 | -185 655,67 | - 57 553,26 | |
| | 11 | | Теплоэлектроцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 2 690 571,00 | 2 492 249,00 | 198 322,00 | 195 347,17 | 195 347 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 3 498 304,00 | 3 585 866,00 | -87 562,00 | - 42 380,01 | |
| | 12 | | Теплоэлектроцентраль - 3 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 1 080 169,33 | 1 085 353,00 | -5 183,67 | - 5 105,91 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 110 250,33 | 111 386,00 | -1 135,67 | - 549,66 | |
| | 13 | | Западный тепловой комплекс | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 667 358,67 | 657 874,00 | 9 484,67 | 2 940,25 | 2 940 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 14 | АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" | ТЭЦ-2 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 634 967,59 | 494 623,34 | 140 344,25 | 138 239,09 | 181 963 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 724 821,33 | 634 482,00 | 90 339,33 | 43 724,24 | |
| | 15 | | ТЭЦ-3 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 3 101 330,44 | 2 968 836,00 | 132 494,44 | 130 507,02 | 130 507 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 2 450 398,00 | 2 465 927,00 | -15 529,00 | - 7 516,04 | |
| 9 | 16 | ТОО "Экибастузтеплоэнерго" | ЭТЭЦ | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 79 775,67 | 72 434,50 | 7 341,17 | 7 231,06 | 7 231 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 480 228,67 | 1 554 767,00 | -74 538,33 | - 36 076,55 | |
| 10 | 17 | АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" | Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2 | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 3 303 392,27 | 2 702 716,42 | 600 675,85 | 591 666 | 591 666 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 807 207,52 | 1 910 425,61 | -103 218,09 | - 49 958 | |
| 11 | 18 | ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ" | Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 1 915 276,67 | 2 168 266,38 | -252 989,71 | - 249 195 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 2 615 127,00 | 2 630 010,36 | -14 883,36 | - 7 204 | |
| 12 | 19 | ТОО "Степногорская ТЭЦ" | Степногорская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 784 353,90 | 771 258,72 | 13 095,18 | 12 899 | 12 899 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 909 856,08 | 924 360,99 | -14 504,91 | - 7 020 | |
| 13 | 20 | АО "Риддер ТЭЦ" | Риддер теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 265 193,94 | 80 634,00 | 184 559,94 | 181 792 | 292 776 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 761 837,67 | 532 530,00 | 229 307,67 | 110 985 | |
| 14 | 21 | ТОО "Bassel Group LLS" | Bassel Group LLS | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 667 010,60 | 556 272,00 | 110 738,60 | 109 078 | 112 252 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 77 675,02 | 71 115,30 | 6 559,72 | 3 175 | |
| 15 | 22 | ТОО "Согринская ТЭЦ" | Согринская теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 355 631,33 | 391 985,00 | -36 353,67 | - 35 808 | 15 206 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 336 646,33 | 305 228,00 | 31 418,33 | 15 206 | |
| 16 | 23 | ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу" | Районная котельная № 2 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 009 365,73 | 1 130 567,90 | -121 202,17 | - 58 662 | |
| 17 | 24 | ТОО "Текелийский энергокомплекс" | Текелийский энергокомплекс | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 199 675,21 | 183 600,00 | 16 075,21 | 15 834 | 17 659 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 141 721,66 | 137 952,00 | 3 769,66 | 1 825 | |
| | 25 | КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" | Котельная "Баскуат" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 498 132,33 | 559 145,00 | -61 012,67 | - 29 530,13 | |
| | 26 | | Котельная № 1 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 56 586,33 | 49 756,00 | 6 830,33 | 3 305,88 | 3 306 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18 | 27 | государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган | Котельная № 2 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 37 802,67 | 43 763,20 | -5 960,53 | - 2 884,90 | |
| | 28 | | Котельная № 3 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 38 874,00 | 45 163,60 | -6 289,60 | - 3 044,17 | |
| | 29 | | Котельная № 4 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 41 882,67 | 37 516,80 | 4 365,87 | 2 113,08 | 2 113 |
| 19 | 30 | ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области | Теплоэлектроцентраль – 1 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 508 936,47 | 585 370,10 | -76 433,63 | - 36 993,88 | |
| | 31 | | Котельная "Центр" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 195 287,50 | 190 170,70 | 5 116,80 | 2 476,53 | 2 477 |
| | 32 | | Районная котельная - 1 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 176 300,80 | 220 053,20 | -43 752,40 | - 21 176,16 | |
| | 33 | | Котельная "Габбасова" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 80 495,17 | 83 026,90 | -2 531,73 | - 1 225,36 | |
| | 34 | | Котельная "103, 103 А квартал" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 101 193,37 | 112 155,90 | -10 962,53 | - 5 305,87 | |
| | 35 | | Районная котельная - 3 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 44 280,70 | 79 171,20 | -34 890,50 | - 16 887,00 | |
| | 36 | | Котельная "35 квартал" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 40 495,30 | 44 861,30 | -4 366,00 | - 2 113,14 | |
| | 37 | | Котельная "Пархоменко" (МЭН) | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 53 472,67 | 67 696,60 | -14 223,93 | - 6 884,38 | |
| 20 | 39 | КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай | Районная котельная г. Алтай | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 303 088,00 | 295 027,60 | 8 060,40 | 3 901 | 3 901 |
| | 40 | | Котельная п. Новая-Бухтарма | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 70 545,00 | 67 518,25 | 3 026,75 | 1 465 | 1 465 |
| | 41 | | Котельная г. Серебрянск | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 44 427,33 | 44 691,42 | -264,09 | - 128 | |
| 21 | 42 | ТОО "Шахтинсктеплоэнерго" | Котельный цех | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 29 740,67 | 22 207,00 | 7 533,67 | 7 420,66 | 7 421 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 197 717,00 | 233 449,00 | -35 732,00 | - 17 294,29 | |
| 22 | 43 | ТОО "ПРОМТЕПЛО" | Промышленная котельная № 1 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 159 108,33 | 157 240,00 | 1 868,33 | 904 | 904 |
| 23 | 44 | АО "Усть-Каменогорские тепловые сети" | Котельная № 2 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 176 882,92 | 261 806,00 | -84 923,08 | - 41 103 | |
| | | | Котельная №3 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 45 768,50 | 47 405,00 | -1 636,50 | - 792 | |
| 24 | 45 | ТОО "Айтас-энерго" | Айтас-энерго | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 140 400,00 | 143 816,00 | -3 416,00 | - 1 653 | |
| 25 | 46 | ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района | Котельная п. Глубокое | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 60 050,00 | 61 767,00 | -1 717,00 | - 831 | |
| 26 | 47 | ТОО "Kazakhmys Distribution" | Тепловая станция № 1 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 550 176,83 | 522 887,99 | 27 288,83 | 13207,79483 | 13 208 |
| | 48 | | Тепловая станция № 2 | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 271 765,00 | 352 801,74 | -81 036,74 | -39221,78119 | |
| | 49 | | Белоусовский энергоцех п. Белоусовка | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 93 940,54 | 65 936,41 | 28 004,13 | 13 554 | 13 554 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 27 | 50 | ТОО "Востокэнерго" | Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 186 451,25 | 214 869,73 | -28 418,48 | - 13 755 | | |
| | 51 | | Жезкентский энергоцех п. Жезкент | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 199 383,01 | 198 438,30 | 944,71 | 457 | | 457 |
| 28 | 52 | ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ" | Котельная | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 110 722,20 | 117 480,00 | -6 757,80 | - 3 270,78 | | |
| 29 | 53 | ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром" | Теплоэлектроцентраль № 1 | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 227 600,90 | 191 293,00 | 36 307,90 | 22 547,2 | | 47 473 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 621 357,67 | 540 952,00 | 80 405,67 | 24 925,8 | | |
| | 54 | | Теплоэлектроцентраль № 2 | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 2 022 135,67 | 1 926 063,00 | 96 072,67 | 59 661,1 | | 59 661 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 3 089 333,33 | 3 679 288,00 | -589 954,67 | - 182 885,9 | | |
| | 55 | | Тепловая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 2 450 689,00 | 2 355 359,00 | 95 330,00 | 59 199,9 | | 59 200 |
| 30 | 56 | АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова" | Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 2 074 494,35 | 2 139 407,35 | -64 913,00 | - 40 310,98 | | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 8 974,00 | 9 768,00 | -794,00 | - 246,14 | | |
| 31 | 57 | АО "Атырауская ТЭЦ" | Атырауская Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 2 286 586,25 | 1 913 124,76 | 373 461,49 | 231 920 | | 231 920 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 823 632,84 | 950 026,00 | -126 393,16 | - 39 182 | | |
| 32 | 58 | АО "Актобе ТЭЦ" | Установка 1 теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 923 797,21 | 843 706,77 | 80 090,44 | 49 736 | | 49 736 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 1 742 777,67 | 2 153 715,00 | -410 937,33 | - 127 391 | | |
| 33 | 59 | АО "3-Энергоорталык" | Теплоэлектроцентраль - 3 | Электрлэнергия (другие) | 0,621 | 450 642,60 | 839 352,20 | -388 709,60 | - 241 389 | | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 533 090,33 | 563 441,00 | -30 350,67 | - 9 409 | | |
| 34 | 60 | ТОО "Жанажолская ГТЭС" | Жанажолская газотурбинная электростанция | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 745 320,47 | 704 579,72 | 40 740,75 | 25 300 | | 25 300 |
| 35 | 61 | АО "Жайыктеплоэнерго" | Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 288 031,13 | 304 522,20 | -16 491,07 | - 10 240,95 | | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 953 539,50 | 1 102 517,69 | -148 978,19 | - 46 183,24 | | |
| 36 | 62 | АО "Кристалл Менеджмент" | Газотурбинная электростанция Акшабулак | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 697 875,05 | 652 990,40 | 44 884,65 | 27 873 | | 27 873 |
| 37 | 63 | АО "Таразэнергоцентр" | Теплоэлектроцентраль - 4 | Электрлэнергия (другие) | 0,621 | 115 883,84 | 128 863,68 | -12 979,84 | - 8 060 | | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 382 291,78 | 462 059,55 | -79 767,76 | - 24 728 | | |
| | 64 | | Районная котельная - 4 | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 248 453,95 | 295 374,78 | -46 920,83 | - 14 545 | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 38 | 65 | ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог | Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 71 193,00 | 0,00 | 71 193,00 | 44 211 | 44 211 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 660 532,67 | 704 460,00 | -43 927,33 | 13 617 | |
| | 66 | | Площадка № 2 - Котельная № 2 | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 229 209,33 | 261 111,00 | -31 901,67 | 9 890 | |
| | 67 | | Площадка № 3 - Котельная № 3 | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 376 904,33 | 412 839,00 | -35 934,67 | 11 140 | |
| 39 | 68 | ТОО "Уральская газотурбинная электростанция" | Уральская газотурбинная электростанция | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 310 038,93 | 333 867,63 | -23 828,70 | 14 798 | |
| 40 | 69 | ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области | Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9 | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 96 312,33 | 93 991,68 | 2 320,65 | 1 441,13 | 1 441 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 217 517,00 | 224 843,60 | -7 326,60 | 2 271,25 | |
| | | | Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3 | Элетроэнергия (другие) | 0,621 | 193 342,00 | 269 673,30 | -76 331,30 | 47 401,74 | |
| | 70 | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 81 071,67 | 108 198,00 | -27 126,33 | 8 409,16 | |
| | 71 | | Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 151 565,33 | 161 910,60 | -10 345,27 | 3 207,03 | |
| 41 | 72 | ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго" | Тепловая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 26 573,19 | 3 428,01 | 23 145,18 | 14 373,2 | 24 239 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 347 635,46 | 315 809,09 | 31 826,36 | 9 866,2 | |
| 42 | 73 | ТОО "Алматытеплокоммунэнерго" | Районная котельная "Орбита" | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 517 871,30 | 672 014,99 | -154 143,69 | 47 785 | |
| | 74 | | Южная районная котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 390 429,65 | 336 469,74 | 53 959,91 | 16 728 | 16 728 |
| | 75 | | Юго-Восточная районная котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 317 472,40 | 365 333,24 | -47 860,84 | 14 837 | |
| | 76 | | Северо-Восточная районная котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 181 644,24 | 217 153,26 | -35 509,02 | 11 008 | |
| | 77 | | Котельная "Аккент" | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 134 563,88 | 178 981,58 | -44 417,70 | 13 769 | |
| 43 | 78 | ТОО "Таразский сахарный завод" | Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 17 260,20 | 18 045,56 | -785,36 | 488 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 197 827,00 | 215 023,00 | -17 196,00 | 5 331 | |
| 44 | 79 | ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска | Водогрейная котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 317 208,22 | 370 608,70 | -53 400,48 | 16 554 | |
| 45 | 80 | ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен | Центральная котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 255 950,00 | 176 470,32 | 79 479,68 | 24 639 | 24 639 |
| | 81 | | Мини Теплоэлектроцентраль | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 198,33 | 162 895,68 | -162 697,35 | 50 436 | |

224

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 46 | 82 | ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района | Центральная городская котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 208 088,07 | 217 288,40 | -9 200,33 | - 2 852 | |
| 47 | 83 | КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при Акимате г. Приозерска | Котельная № 1 | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 73 898,67 | 74 599,00 | -700,33 | - 217 | |
| 48 | 84 | КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области | "Жанатас-Су-Жылу" центральная городская котельная | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 80 723,52 | 88 201,00 | -7 477,48 | -2318 | |
| 49 | 85 | ТОО "Батыс Пауэр" | ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс | Электроэнергия (другие | 0,621 | 484 358,97 | 788 163,07 | -303 804,10 | - 188 662,34 | |
| 50 | 86 | АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго") | Котельная "Актобе сити" | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 95 280,67 | 62 220,00 | 33 060,67 | 10 249 | 10 249 |
| 51 | 87 | ТОО "Құрылысмет" | Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная) | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 49 637,67 | 51 255,00 | -1 617,33 | - 782,79 | |
| 52 | 88 | АО"Евроазиатская энергетическая корпорация" | Электростанция | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 14 494 747,33 | 15 160 618,79 | -665 871,46 | - 655 883,39 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 91 342,67 | 93 465,00 | -2 122,33 | - 1 027,21 | |
| | 89 | | Разрез "Восточный" | Уголь (добыча) | 0,062 | 16 771 460,00 | 17 128 291,78 | -356 831,78 | - 22 123,57 | |
| | 90 | | Котельная на разрезе "Восточный" | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 31 423,20 | 29 364,00 | 2 059,20 | 996,65 | 997 |

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К" | Каспийский трубопроводный консорциум - К | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 891,7596 | 984,077 | -92,3174 | - 5 236,24 | |
| 2 | 2 | АО "КазТрансОйл" | Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 453,18 | 377,70 | 75,48 | 4281,244318 | 4 281 |
| 3 | 3 | АО "Интергаз Центральная Азия" | Управление магистральных газопроводов "Уральск" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 1 449,67 | 318,12 | 1 131,55 | 64 181,52 | 64 182 |
| | 4 | | Управление магистральных газопроводов "Атырау" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 3 664,67 | 5 863,71 | -2 199,04 | - 124 729,79 | |
| | 5 | | Управление магистральных газопроводов "Актау" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 3 524,33 | 4 120,60 | -596,26 | - 33 820,08 | |
| | 6 | | Управление магистральных газопроводов "Актобе" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 2 592,00 | 4 782,35 | -2 190,35 | - 124 236,60 | |
| | 7 | | Управление магистральных газопроводов "Тараз" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 526,11 | 882,395 | -356,29 | - 20 208,49 | |
| | 8 | | Управление магистральных газопроводов "Шымкент" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 761,4633 | 226,659 | 534,80 | 30 334,10 | 30 334 |
| | 9 | | Управление магистральных газопроводов "Алматы" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 9,8833 | 6,797 | 3,0863 | 175,05 | 175 |
| | 10 | | Управление магистальных газопроводов "Кызылорда" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 1 595,67 | 1 490,53 | 105,13 | 5 963,24 | 5 963 |
| | 11 | | Управление магистарльных газопроводов "Костанай" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 25 | 19,87 | 5,13 | 290,97 | 291 |
| 4 | 12 | ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" | КС "Бозой" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 1 653,80 | 2 853,87 | -1 200,08 | - 68 068,3 | |
| | 13 | | МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент" | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 146,09033 | 35,5407 | 110,55 | 6 270,4 | 6 270 |
| 5 | 14 | АО "КазТрансГаз Аймак" | Мангистауский производственный филиал | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 20,166 | 10,21 | 9,956 | 564,70 | 565 |
| | 15 | | Алматинский производственный филиал | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 3,033 | 10,389 | -7,356 | - 417,23 | |
| | 16 | | Актюбинский производственный филиал | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 37,7 | 5,694 | 32,006 | 1 815,38 | 1815 |
| 6 | 17 | ТОО "Азиатский Газопровод" | Магистральный газопровод Казахстан Китай | Нефть и газ (транспортировка) | 56,72 | 22 988,78 | 21 712,86 | 1 275,92 | 72 370,08 | 72 370 |

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | АО "Каспий нефть" | Айранколь | Нефть (добыча) | 0,065 | 867 599,17 | 927 082,91 | -59 483,74 | - 3 866,44 | |
| 2 | 2 | ТОО "Каракудукмунай" | Каракудукмунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 412 753,01 | 251 279,58 | 161 473,43 | 10 495,77 | 10 496 |
| 3 | | ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай" | Акшабулак | Нефть (добыча) | 0,065 | 2 786 431,04 | | | | |
| | 3 | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 127 384,72 | | | | |
| | 4 | | Аксай | Нефть (добыча) | 0,065 | 190 909,62 | | | | - |
| 4 | 5 | ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» | Цех добычи нефти и газа № 1 (Мангистауская область) | Нефть (добыча) | 0,065 | 249 986,40 | 234 251,40 | 15 735,00 | 1 022,77 | 1 023 |
| | 6 | | Цех добычи нефти и газа № 2 (Актюбинская область) | Нефть (добыча) | 0,065 | 277 519,87 | 361 632,51 | -84 112,64 | -5 467,32 | |
| 5 | | Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) | Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг) | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 344 155,00 | 1 103 570,46 | 240 584,54 | 15637,9951 | 15 638 |
| | 7 | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 422 954,08 | 447 783,00 | -24 828,92 | -7696,964611 | |
| 6 | 8 | ТОО "КОМ-МУНАЙ" | Ком-мунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 196 690,96 | 154 000,44 | 42 690,52 | 2 774,88 | 2 775 |
| 7 | | АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" | ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 361 766,63 | 787 389,64 | 574 376,99 | 37 335 | 37 335 |
| | 9 | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 330 904,70 | 392 396,40 | -61 491,70 | - 38 186 | |
| 8 | 10 | АО "СНПС Актобемунайгаз" | Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть" | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 676 276,50 | 1 681 188,68 | -4 912,18 | - 319,29 | |
| | 11 | | Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть" | Нефть (добыча) | 0,065 | 7 305 348,84 | 5 224 660,53 | 2 080 688,31 | 135 244,74 | 135 245 |
| | 13 | | Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45) | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 94 104,19 | 96 449,00 | -2 344,81 | - 1 456,13 | |
| | 14 | | Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160) | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 557 945,34 | 521 533,81 | 36 411,53 | 22 611,56 | 44 271 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 879 781,50 | 809 911,00 | 69 870,50 | 21 659,86 | |
| 9 | 15 | АО "Эмбамунайгаз" | Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз" | Нефть (добыча) | 0,065 | 382 231,77 | 355 504,83 | 26 726,94 | 1 737,25 | 1 737 |
| | 16 | | Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз" | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 262 763,26 | 1 013 868,85 | 248 894,41 | 16 178,14 | 16 178 |
| | 17 | | Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз" | Нефть (добыча) | 0,065 | 967 927,29 | 844 944,08 | 122 983,20 | 7 993,91 | 7 994 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 18 | | Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз" | Нефть (добыча) | 0,065 | 489 198,15 | 476 296,36 | 12 901,79 | 838,62 | 839 |
| 10 | 19 | АО "Тургай-Петролеум" | ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ | Нефть (добыча) | 0,065 | 513 607,70 | 366 695,46 | 146 912,25 | 9 549 | 9 549 |
| 11 | 20 | АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." | Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. | Нефть (добыча) | 0,065 | 27 391 290,53 | 27 097 179,41 | 294 111,12 | 19 117 | 54 678 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 949 293,89 | 892 029,67 | 57 264,22 | 35 561 | |
| 12 | 21 | АО "Озенмунайгаз" | Озенмунайгаз | Нефть (добыча) | 0,065 | 5 891 123,80 | 5 864 498,07 | 26 625,73 | 1 731 | 1 731 |
| 13 | 21 | АО "Мангистаумунайгаз" | Мангистаумунайгаз | Нефть (добыча) | 0,065 | 6 934 175,41 | 6 489 010,37 | 445 165,04 | 28935,7276 | 150 762 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 345 038,67 | 153 003,00 | 192 035,67 | 119254,149 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 43 319,67 | 35 021,00 | 8 298,67 | 2572,586666 | |
| 14 | 22 | ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай" | Куатамлонмунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 854 019,43 | 182 707,25 | 671 312,18 | 43 635,29 | 43 635 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 297,08 | 19 714,08 | -19 417,01 | - 12 057,96 | |
| 15 | 23 | ТОО "Тенгизшевройл" | ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ | Нефть (добыча) | 0,065 | 44 498 538,57 | 40 313 077,00 | 4 185 461,57 | 272055,0021 | 331 193 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 1 880 566,24 | 1 820 291,15 | 60 275,09 | 37430,82965 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 2 985 643,04 | 2 915 619,00 | 70 024,04 | 21707,45147 | |
| 16 | 24 | АО "СНПС- Ай Дан мунай" | СНПС – Ай Дан Мунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 174 972,42 | 87 841,56 | 87 130,86 | 5 663,51 | 5 664 |
| 17 | 25 | ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг" | Западный Тузколь, Кетеказган | Нефть (добыча) | 0,065 | 392 122,33 | 386 858,00 | 5 264,33 | 342 | 342 |
| 18 | 28 | ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз" | Боранколь | Нефть (добыча) | 0,065 | 132 658,66 | 104 925,39 | 27 733,27 | 1802,662225 | 5 026 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 10 419,38 | 9 456,86 | 962,52 | 597,7263669 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 10 201,00 | 1 930,00 | 8 271,00 | 2564,01 | |
| | | | | Нефтепродукты | 0,181 | 879,17 | 536,90 | 342,27 | 61,9502546 | |
| | 29 | | Толкын | Нефть (добыча) | 0,065 | 97 502,32 | 43 191,44 | 54 310,88 | 3530,207155 | 6 406 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 1 012,52 | 851,88 | 160,64 | 99,75537021 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 7 406,67 | 630,00 | 6 776,67 | 2100,76646 | |
| | | | | Нефтепродукты | 0,181 | 8 284,10 | 4 551,80 | 3 732,30 | 675,5463 | |
| 19 | 30 | ТОО "Жаикмунай" | Жаикмунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 054 697,73 | 568 690,85 | 486 006,88 | 31590,44714 | 90 165 |
| | | | | Нефтепродукты | 0,181 | 342 079,84 | 154 516,72 | 187 563,12 | 33948,92508 | |
| | | | | Электроэнергия | 0,621 | 132 891,66 | 93 236,71 | 39 654,95 | 24625,72695 | |
| 20 | 31 | ТОО "Казахойл Актобе" | Казахойл Актобе | Нефть (добыча) | 0,065 | 1 194 459,33 | 596 006,00 | 598 453,33 | 38 899,47 | 38 899 |
| | | | | Теплоэнергия | 0,31 | 100 663,00 | 109 855,50 | -9 192,50 | - 2 849,68 | |
| 21 | 32 | ТОО "САУТС-ОЙЛ" | Кенлык | Нефть (добыча) | 0,065 | 224 154,65 | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 22 | 33 | АО "Каражанбасмунай" | Каражанбасмунай | Нефть (добыча) | 0,065 | 2 187 153,36 | 2 096 189,00 | 90 964,36 | 5 913 | 23 247 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 3 114 533,90 | 3 058 618,00 | 55 915,90 | 17 334 | |
| 23 | 34 | ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод" | Казахский газоперерабатывающий завод | Нефть и газ (добыча) | 0,065 | 221 127,00 | 133 879,00 | 87 248,00 | 5671,12 | 174 200 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 876 637,96 | 332 996,96 | 543 641,00 | 168528,7106 | |
| 24 | 35 | АО "КМК Мунай" | Кокжиде, Кумсай, Мортук | Нефть (добыча) | 0,065 | 457 564,99 | 391 045,23 | 66 519,76 | 4323,78466 | 4 324 |
| 25 | 36 | ТОО "Кен-Сары" | Кен-Сары | Нефть (добыча) | 0,065 | 318 198,53 | 328 971,69 | -10 773,16 | - 700,26 | |
| 26 | 37 | Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." | Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. | Нефть (добыча) | 0,065 | 19 210 099,67 | 26 608 771,00 | -7 398 671,33 | - 480 913,64 | |
| | | | | Сера техническая | 0,243 | 1 271 625,67 | 1 372 375,00 | -100 749,33 | - 24 482,09 | |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 1 310 891,60 | 1 361 296,49 | -50 404,89 | - 31 301,44 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 3 668 936,37 | 4 607 295,88 | -938 359,51 | - 290 891,45 | |
| 27 | 38 | ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" | Павлодарский нефтехимический завод | Нефтепродукты | 0,181 | 4 369 498,33 | 5 356 910,00 | -987 411,67 | -178721,5117 | 140 210 |
| | | | | Сера техническая | 0,243 | 40 468,67 | 51 536,00 | -11 067,33 | -2689,362016 | |
| | | | | Нефтяной кокс | 0,689 | 227 675,00 | 256 381,00 | -28 706,00 | -19778,434 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 842 103,67 | 389 812,00 | 452 291,67 | 140210,4167 | |
| 28 | 39 | ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" | ПетроКазахстан Ойл Продактс | Нефтопродукты | 0,181 | 4 548 044,33 | 4 696 818,00 | -148 773,67 | -148 773,67 | 59 894 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 635 442,00 | 737 345,00 | -101 903,00 | -101 903,00 | |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 59 894,19 | 0,00 | 59 894,19 | 59 894,19 | |
| 29 | 40 | ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" | Атырауский нефтеперерабатывающий завод | Нефтепродукты | 0,181 | 4 989 568,04 | 5 412 227,10 | -422 659,06 | - 76 501 | 1 744 |
| | | | | Сера техническая | 0,243 | 3 047,93 | 6 395,51 | -3 347,58 | - 813 | |
| | | | | Нефтяной кокс | 0,689 | 197 521,94 | 240 491,76 | -42 969,82 | - 29 606 | |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 193 716,39 | 190 908,37 | 2 808,02 | 1 744 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 1 475 134,67 | 1 602 095,00 | -126 960,33 | - 39 358 | |
| 30 | 41 | ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM" | Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума | Нефтепродукты | 0,181 | 807 738,00 | 920 476,10 | -112 738,10 | - 20 405,60 | 14 274 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 46 046,00 | 0,00 | 46 046,00 | 14 274,26 | |
| 31 | 42 | АО "Конденсат" | Конденсат | Нефтепродукты | 0,181 | 468 719,41 | | | | |
| | | | | Сера | 0,243 | 16,62 | | | | |
| 32 | 43 | Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" | Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" | Нефть (добыча) | 0,065 | 749 730 | 628 931 | 120 799 | 7851,922 | 30 629 |
| | | | | Электроэнерги (другие) | 0,621 | 28 675 | 0 | 28 675 | 17807,175 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 16 031 | 0 | 16 031 | 4969,61 | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 33 | 44 | АО "Кожан" | Месторождение Морское, включая блок Огайское | Нефть (добыча) | 0,065 | 518 009,57 | 633 756,56 | -115 746,99 | - 7 524 | |
| | | | | | | | | | | |

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | АО "Шубарколь комир" | Коксо-химическое производство | Кокс | 0,482 | 182 405,98 | 210 087,70 | -27 681,72 | - 13 343 | |
| | 2 | | Разрез "Центральный" | Уголь (добыча) | 0,062 | 5 979 225,90 | 6 585 662,80 | -606 436,90 | - 37 599 | |
| | 3 | | Разрез "Западный" | Уголь (добыча) | 0,062 | 5 155 562,97 | 6 166 482,27 | -1 010 919,30 | - 62 677 | |
| 2 | 4 | АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение" | Фабрика производства окатышей | Железорудные окатыши | 0,039 | 4 700 145,67 | 5 788 510,00 | -1 088 364,33 | - 42 446 | |
| | 5 | | Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 780 836,67 | 882 937,00 | -102 100,33 | - 100 569 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 1 286 489,67 | 1 562 533,00 | -276 043,33 | - 133 605 | |
| | 6 | | Качарский теплоцентр | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 152 309,00 | 122 686,00 | 29 623,00 | 14 338 | 14 338 |
| 3 | 8 | ТОО "Богатырь Комир" | Разрез "Богатырь" | Уголь (добыча) | 0,062 | 43 473 790,33 | 44 632 003,00 | -1 158 212,67 | - 71 809 | |
| | 9 | | Котельная станция Богатырская | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 47 783,76 | 45 086,31 | 2 697,45 | 1 306 | 1 306 |
| 4 | 10 | АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент | Шахта "Саранская" | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 605 151,00 | 1 182 022,00 | 423 129,00 | 26 234 | 26 234 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 145 876,20 | 164 893,66 | -19 017,46 | - 9 204 | |
| | 11 | | Шахта им. Т. Кузембаева | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 130 881,33 | 1 068 444,00 | 62 437,33 | 3 871 | 3 871 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 82 623,89 | 100 061,58 | -17 437,69 | - 8 440 | |
| | 12 | | Шахта им. Костенко | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 332 504,00 | 1 474 332,00 | -141 828,00 | - 8 793 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 87 849,00 | 90 810,00 | -2 961,00 | - 1 433 | |
| | 13 | | Шахта "Казахстанская" | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 243 084,33 | 1 430 151,00 | -187 066,67 | - 11 598 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 94 766,00 | 122 631,00 | -27 865,00 | - 13 487 | |
| | 14 | | Шахта "Тентекская" | Уголь (добыча) | 0,062 | 784 685,00 | 300 623,00 | 484 062,00 | 30 012 | 40 403 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 149 595,00 | 128 126,00 | 21 469,00 | 10 391 | |
| | 15 | | Шахта им. Ленина | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 313 407,33 | 1 190 775,00 | 122 632,33 | 7 603 | 9 110 |
| | | | | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 3 247,10 | 1 717,00 | 1 530,10 | 1 507 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 116 964,30 | 145 646,38 | -28 682,08 | - 13 882 | |
| | 16 | | Шахта "Абайская" | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 093 456,67 | 364 746,04 | 728 710,63 | 45 180 | 47 418 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 51 175,00 | 46 550,37 | 4 624,63 | 2 238 | |
| | 17 | | Шахта "Шахтинская" | Уголь (добыча) | 0,062 | 1 405 617,67 | 1 298 034,00 | 107 583,67 | 6 670 | 6 673 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 11,33 | 1,00 | 10,33 | 3 | |
| | 18 | | Центральная обогатительная фабрика "Восточная" | Обогащенный уголь | 0,018 | 5 143 670,99 | 4 668 461,00 | 475 209,99 | 8 554 | 8 554 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 34 294,95 | 36 649,95 | -2 355,00 | - 1 140 | |
| 5 | 19 | ТОО "Майкубен-Вест" | Майкубенский угольный разрез | Уголь (добыча) | 0,062 | 4 097 864,17 | 3 726 000,63 | 371 863,54 | 23 056 | 23 056 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | 20 | **АО "Каражыра"** | Угольный разрез Каражыра | Уголь (добыча) | 0,062 | 7 629 800,00 | 8 200 000,00 | -570 200,00 | -35352,4 | | |
| | | | | | | | | | | | |
| 7 | 21 | **ТОО "Разрез Молодежный"** | Угольный карьер | Уголь (добыча) | 0,062 | 7 267 065,18 | 8 607 957,56 | -1 340 892,38 | - 83 135 | | |
| | | | | | | | | | | | |
| 8 | 22 | **ТОО "Разрез Куу-Чекинский"** | Угольный карьер | Уголь (добыча) | 0,062 | 687 603,33 | 603 085,40 | 84 517,93 | 5240,111846 | **5 240** | |
| | | | | | | | | | | | |
| 9 | 23 | **ТОО "Ангренсор Энерго"** | Разрез "Экибастузский" | Уголь (добыча) | 0,062 | 2 188 677,1 | 1 005 912,9 | 1 182 764,2 | 73 331 | **74 922** | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 3 523,68 | 236,61 | 3 287,1 | 1 591 | | |
| | | | | | | | | | | | |
| 10 | 24 | **ТОО «Актюбинская медная компания»** | Газопоршневая станция № 1 | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 171 501,02 | 167 500,05 | 4 000,97 | 2 485 | **2 485** | |

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | АО «АрселорМиттал Темиртау» | Стальной департамент | | | | | | | |
| | | коксовый цех | | Кокс | 0,482 | 2 316 679,00 | 1 784 032,00 | 532 647,00 | 256 735,85 | |
| | | агломерационный цех | | Агломерат | 0,307 | 5 065 637,67 | 5 396 413,00 | -330 775,33 | - 101 548,03 | |
| | | доменный цех | | Жидкий чугун | 1,877 | 3 361 675,67 | 3 195 305,00 | 166 370,67 | 312 277,74 | |
| | | конверторный цех | | Углеродистая сталь | 0,161 | 3 628 914,67 | 3 495 106,00 | 133 808,67 | 21 543,20 | |
| | | цех обжига известняка | | Известь | 1,112 | 504 482,67 | 498 540,00 | 5 942,67 | 6 608,25 | |
| | | ТЭЦ-2 | | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 1 857 232,33 | 2 159 900,00 | -302 667,67 | - 298 127,65 | 921 252 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 2 758 635,33 | 2 760 446,00 | -1 810,67 | - 876,36 | |
| | | ТЭЦ-ПВС | | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 702 455,00 | 608 423,00 | 94 032,00 | 92 621,52 | |
| | 1 | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 4 067 436,00 | 3 589 201,00 | 478 235,00 | 231 465,74 | |
| 2 | 2 | АО "ТНК "Казхром" | Аксуский завод ферросплавов | Агломерат | 0,307 | 204 164,00 | 214 193,00 | -10 029,00 | - 3 079 | 175 598 |
| | | | | Ферросплавы | 1,695 | 1 124 251,84 | 1 020 654,46 | 103 597,38 | 175 598 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 526 817,75 | 572 953,86 | -46 136,11 | - 22 330 | |
| | 3 | | Актюбинский завод ферросплавов | Ферросплавы | 1,695 | 604 777,79 | 671 838,58 | -67 060,79 | - 113 668 | 13 884 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 1 103 078,53 | 1 080 721,28 | 22 357,25 | 13 884 | |
| | 4 | | Донской горно-обогатительный комбинат | Хромовые окатыши | 0,137 | 928 586,67 | 729 509,00 | 199 077,67 | 27 274 | 27 274 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 512 280,07 | 513 705,73 | -1 425,66 | - 442 | |
| 3 | 5 | ТОО "Кастинг" | Электросталеплавильный цех | Углеродистая сталь | 0,161 | 111 294,73 | 60 689,31 | 50 605,42 | 8 147,47 | 14 298 |
| | | | | Прокат стальной горячекатаный круглый | 0,146 | 57 111,50 | 39 802,74 | 17 308,76 | 2 527,08 | |
| | | | | Арматурный прокат | 0,159 | 46 310,90 | 26 599,00 | 19 711,90 | 3 134,19 | |
| | | | | Стальные шары | 0,142 | 29 148,23 | 25 704,35 | 3 443,88 | 489,03 | |
| 4 | 6 | ТОО "KSP Steel" | Павлодарский филиал | Углеродистая сталь | 0,161 | 252 058,75 | 229 641,49 | 22 417,26 | 3 609,18 | 14 287 |
| | | | | Ферросплавы | 1,695 | 11 452,04 | 10 062,23 | 1 389,81 | 2 355,72 | |
| | | | | Трубы | 0,486 | 172 091,67 | 160 471,00 | 11 620,67 | 5 647,64 | |
| | | | | Жидкий металл | 0,033 | 314,45 | 233,49 | 80,96 | 2,67 | |
| | | | | Арматурный прокат | 0,159 | 15 249,93 | 18 491,00 | -3 241,07 | - 515,33 | |
| | | | | Стальные шары | 0,142 | 40 823,64 | 28 394,00 | 12 429,64 | 1 765,01 | |
| | | | | Чугун | 1,877 | 604,93 | 121,58 | 483,36 | 907,26 | |
| 5 | 7 | АО «Казахстанский электролизный завод» | Цех электролиза | Алюминий | 1,492 | 258 826,20 | 262 361,38 | -3 535,18 | - 5 274 | |
| | 8 | | Цех по производству электродов | Обоженные аноды | 0,397 | 137 573,20 | 144 000,15 | -6 426,95 | - 2 551 | |
| 6 | 9 | ТОО "Kazakhmys Smelting | Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка | Медь | 0,618 | 199 722,00 | 151 796,00 | 47 926,00 | 29 618 | 29 618 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 10 | (Казахмыс Смэлтинг)" | Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка | Медь | 0,618 | 137 075,30 | 148 424,00 | -11 348,70 | - 7 013 | |
| | | | | | | | | | | |
| 7 | 11 | ТОО "Казцинк" | Усть-Каменогорский металлургический комплекс | Медь | 0,618 | 65 725,03 | 48 895,16 | 16 829,87 | 10 401 | 112 655 |
| | | | | Серная кислота | 0,008 | 662 333,53 | 630 419,73 | 31 913,80 | 255 | |
| | | | | Сульфат цинка | 1,094 | 2 696,66 | 4 509,04 | -1 812,38 | - 1 983 | |
| | | | | Вельцвозгоны | 5,730 | 37 181,96 | 39 015,64 | -1 833,68 | - 10 507 | |
| | | | | Свинец рафинированный | 2,913 | 142 346,59 | 108 300,24 | 34 046,35 | 99 177 | |
| | | | | Свинцовый кек | 0,142 | 31 757,15 | 12 284,98 | 19 472,17 | 2 765 | |
| | | | | Цинковый огарок | 0,004 | 290 690,12 | 276 530,15 | 14 159,97 | 57 | |
| | 12 | | Риддерский металлургический комплекс | Серная кислота | 0,008 | 153 131,47 | 157 977,36 | -4 845,89 | - 39 | 11 874 |
| | | | | Сульфат цинка | 1,094 | 2 775,75 | 2 278,12 | 497,63 | 544 | |
| | | | | Вельцвозгоны | 5,730 | 89 925,91 | 94 878,97 | -4 953,06 | - 28 381 | |
| | | | | Свинцовый кек | 0,142 | 94 567,70 | 14 784,81 | 79 782,89 | 11 329 | |
| | | | | Цинковый огарок | 0,004 | 162 414,93 | 170 361,25 | -7 946,32 | - 32 | |
| | | | | | | | | | | |
| 8 | 13 | АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат" | Химико-металлургический завод | Ферросплавы | 1,695 | 20 644,18 | 488,69 | 20 155,49 | 34163,55165 | 77 978 |
| | | | | Карбид кальция | 0,105 | 24 539,20 | 29 832,56 | -5 293,36 | -555,8030415 | |
| | | | | Известь | 1,112 | 39 490,00 | 102,00 | 39 388,00 | 43799,456 | |
| | | | | Теплоэнергия | 0,31 | 47,56 | 0,00 | 47,56 | 14,74267 | |
| | | | | | | | | | | |
| 9 | 14 | ТОО «Таразский металлургический завод» | Таразский металлургический завод | Ферросплавы | 1,695 | 33 543,15 | 36 693,91 | -3 150,76 | - 5 340,54 | |
| | | | | электродная продукция | | | | | | |
| | | | | газокальцинированный антрацит | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| 10 | 15 | АО "Алюминий Казахстана" | Павлодарский алюминиевый завод | Глинозем | 2,225 | 1 461 135,67 | 1 315 066,00 | 146 069,67 | 325 005 | 325 005 |
| | 16 | | Теплоэлектроцентраль | Электроэнергия (уголь) | 0,985 | 2 196 519,21 | 1 951 092,72 | 245 426,49 | 241 745 | 343 267 |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 6 500 788,06 | 6 291 031,50 | 209 756,56 | 101 522 | |
| | | | | | | | | | | |
| 11 | 17 | АО "Altyntau Kokshetau" | Золотоизвлекательная фабрика | Золотосодержащие руды | 0,0000032 | 7 819 432,47 | 8 139 900,00 | -320 467,53 | - 1,0 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 48 197,27 | 48 477,00 | -279,73 | - 135,4 | |
| | | | | | | | | | | |
| 12 | 18 | ТОО "Tau-Ken Temir" | Завод по производству металлургического кремния | Металлургический кремний | 5,689 | 14 748,54 | 0,00 | 14 748,54 | 83 904,46 | 85 763 |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 1,73 | 0,00 | 1,73 | 1,07 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 5 993,12 | 0,00 | 5 993,12 | 1 857,87 | |
| | | | | | | | | | | |
| 13 | 19 | ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» | Газопоршневая генераторная установка | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 278 996,72 | 264 530,92 | 14 465,80 | 8 983 | 8 983 |
| | 20 | | Нагревательная печь | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 108 359,13 | 94 094,13 | 14 265,01 | 4 422 | 4 422 |
| | | | | | | | | | | |
| 14 | 21 | ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс" | Текелийский горно-перерабатывающий комплекс | Агломерат | 0,307 | 55 119,44 | 0,00 | 55 119,44 | 16 922 | 16 922 |
| | | | | Чугун | | | | | | |

234

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | АО "КазАзот" | Завод по производству минеральных удобрений | Аммиак | 1,800 | 187 504,90 | 217 071,10 | -29 566,20 | - 53 219 | |
| | 2 | | Шагырлы-Шомышты | Нефть и газ (добыча) | 0,065 | 691 026,48 | 608 893,40 | 82 133,09 | 5 338,7 | 5 523 |
| | | | | Теплоэнергия | 0,31 | 3 270,13 | 2 674,32 | 595,81 | 184,7 | |
| | | | | Электроэнергия | 0,621 | 5 485,86 | 5 962,80 | -476,94 | - 296,2 | |
| | 3 | | Газопоршневая электрическая станция | Электроэнергия (другие) | 0,62 | 280 003,00 | 250 841,00 | 29 162,00 | 18 110 | 18 110 |
| | | | | | | | | | | |
| 2 | 4 | ТОО "Казфосфат" | Новоджамбульский фосфорный завод | Агломерат | 0,307 | 1 012 232,33 | 1 049 593,00 | -37 360,67 | - 11 470 | |
| | | | | Фосфор | 4,065 | 90 243,67 | 93 372,00 | -3 128,33 | - 12 717 | |
| | | | | Триполифосфат натрий | 0,734 | 20 701,67 | 28 450,00 | -7 748,33 | - 5 687 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 295 044,67 | 300 835,00 | -5 790,33 | - 1 795 | |
| | 5 | | Минеральные удобрения | Серная кислота | 0,008 | 86 265,00 | 122 583,00 | -36 318,00 | - 291 | 4 943 |
| | | | | Аммофос | 0,248 | 315 821,67 | 404 196,00 | -88 374,33 | - 21 917 | |
| | | | | Трикальцийфосфат кормовой | 1,116 | 12 241,85 | 8 525,00 | 3 716,85 | 4 148 | |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,310 | 103 839,67 | 101 275,00 | 2 564,67 | 795 | |
| | | | | | | | | | | |
| 3 | 6 | АО "Актюбинский завод хромовых соединений" | Актюбинский завод хромовых соединений | Монохромат Натрия | 1,832 | 104 271,67 | 112 798,00 | -8 526,33 | - 15 620 | 4 999 |
| | | | | Окись хрома - металлургическая | 1,480 | 29 118,00 | 31 136,00 | -2 018,00 | - 2 987 | |
| | | | | Окись хрома - пигментная | 1,504 | 4 974,67 | 2 023,00 | 2 951,67 | 4 439 | |
| | | | | Сульфат хрома | 0,093 | 13 593,83 | 9 194,00 | 4 399,83 | 409 | |
| | | | | Хромовый ангедрид | 0,214 | 20 146,33 | 19 443,00 | 703,33 | 151 | |
| | | | | | | | | | | |
| 4 | 7 | ТОО "Кентавр" | Завод по производству спирта | Этиловый спирт | 10,122 | 2 253,01 | 4 739,00 | -2 485,99 | - 25 163 | |
| | | | | Добавка сухая активная для производства комбикормов | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |

235

| № | | Наименование организации | Наименование установки | Продукция | УКВ | Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. | Количество произведенной продукции за 2021 год | Разница среднего значения и продукции 2021 года | Профицит/дефицит | Итого к изъятию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1 | ТОО "Стандарт Цемент" | Стандарт цемент | Цемент (клинкер) | 0,961 | 1 440 630,00 | 1 530 203,00 | -89 573,00 | - 86 080 | |
| 2 | | ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей" | Цементный завод Семей | Цемент (клинкер) | 0,961 | 797 776,67 | 807 561,00 | -9 784,33 | - 9 403 | |
| | 2 | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 28 101,67 | 28 729,00 | -627,33 | - 304 | |
| 3 | 3 | АО "Карцемент" | 5 линия | Цемент (клинкер) | 0,961 | 839 744,00 | 846 044,00 | -6 300,00 | - 6 054 | |
| | 4 | | 6 линия | Цемент (клинкер) | 0,961 | 547 569,73 | 514 182,00 | 33 387,73 | 32 086 | 32 086 |
| 4 | 5 | ТОО «Казахцемент» | Казахцемент | Цемент (клинкер) | 0,961 | 481 800,27 | | | | |
| 5 | | ТОО "Бухтарминская цементная компания" | Цементный завод Бухтарминской цементной компании | Цемент (клинкер) | 0,961 | 928 441,67 | 926 821,00 | 1 620,67 | 1 557 | 23 011 |
| | 6 | | | Известь | 1,112 | 19 292,53 | 0,00 | 19 292,53 | 21 453 | |
| 6 | 7 | АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ" | Шымкентцемент | Цемент (клинкер) | 0,961 | 794 012,00 | 1 012 250,00 | -218 238,00 | - 209 727 | |
| 7 | 8 | ТОО "Жамбылская цементная производственная компания" | Технологическая линия по производству клинкера и цемента | Цемент (клинкер) | 0,961 | 1 085 275,00 | 1 062 166,00 | 23 109,00 | 22 208 | 22 208 |
| 8 | | ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" | САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies) | Цемент (клинкер) | 0,961 | 212 803,00 | 106 195,00 | 106 608,00 | 102 450 | 102 450 |
| | 9 | | | Известь | 1,112 | 61 653,67 | 70 966,00 | -9 312,33 | - 10 355 | |
| 9 | 10 | ТОО "КаспийЦемент" | Цементный завод КаспийЦемент | Цемент (клинкер) | 0,961 | 706 970,00 | 717 060,00 | -10 090,00 | - 9 696 | |
| 10 | 11 | ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ" | Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей | Гипсокартон | 0,164 | 197 545,33 | 229 364,25 | -31 818,92 | - 5 218 | |
| | | | | сухие строителиные смеси | | | | | | |
| 11 | 12 | ТОО "Стройдеталь" | Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести) | Известь | 1,112 | 42 940,00 | 39 347,00 | 3 593,00 | 3 995 | 3 995 |
| | | | | Керамзит | 0,211 | 26 576,67 | 29 985,00 | -3 408,33 | - 719 | |
| 12 | 13 | ТОО "Силикат" | Силикат | Известь | 1,112 | 14 811,81 | 42 468,65 | -27 656,84 | - 30 754 | |
| | | | | Кирпич силикатный | 0,074 | 85 668,11 | 337 045,91 | -251 377,80 | - 18 602 | |
| | | | | Теплоэнергия (уголь) | 0,484 | 40 276,73 | 0,00 | 40 276,73 | 19 494 | 19 494 |
| 13 | 14 | ТОО "ПО "Кокше-Цемент" | Цементный завод | Цемент (клинкер) | 0,961 | 352 407 | 601 895 | -249 488 | - 239 757,82 | |
| | | | | Электроэнергия (другие) | 0,621 | 3 | 0 | 3 | 1,86 | 2 |
| | | | | Теплоэнергия (другие) | 0,31 | 274 544 | 621 410 | -346 866 | - 107 528,39 | |