

START

CODE DESIGNATIONS
AND ROLL NUMBER

2 3

SENDING STATION
CODE DESIGNATION

ROLL
NUMBER

RECEIVING STATION
CODE DESIGNATION

DATE PHOTOGRAPHED

2 July 1945

400000224

Bag 3424-4

Target 30/4.02

Yearly operating summary
by months for

Coal Hydrogenation of

Lump

year 1941

Hydrierung Me

Monatsberichte
1941 **Nr. 6**

Me

nte

.6

400000226

Vertellungsplan
der Monatsberichte 1941 Hydrierung Me
einschl. der Kurven und monatlichen Anlagen.

Nr. 1	Herr Direktor Dr. Krauch - Dr. Goldberg
" 2	" " Dr. Schneider - Dipl. Ing. Groh
" 3	" " Dr. Bütefisch - Abtlg. f. Wirtschaftlichkeitsprüfung
" 4	" " Dr. Schunck - Dr. Kuppinger
" 5	" " Dr. Becker - Dr. Schuberth
" 6	" Direktor Dr. Pier
" 7	" Dr. Boesler - Dr. Ester
" 8	Betriebskontrolle
" 8a	Betriebskontrolle
" 9	" Dr. Jacobs - Dr. Höhn
" 10	" Dr. Pichler - Dr. v. Huhn

Bag Target
3424 - 4 14.02

400000227

Vorwort.

Seit 1937 gelten die folgenden Voraussetzungen:
Während in den Anlagenheften sämtliche absolute Zahlen aufgeführt sind, stehen in der Nebeneinanderstellung der Monatszahlen für die einzelnen Betriebe im allgemeinen nur die Einsatzzahlen in ihrer absoluten Höhe, dagegen aber vor allem auf gleichen Einsatz bezogene Zahlen, um so den Vergleich der einzelnen Monate zu erleichtern.

Daneben sind dann noch Zahlen aufgeführt, die auf 1000 t TBK₀ (in der Kohle-Sumpf-Phase), auf 1000 t verarbeiteten Rückstand (in der Teer-Su₀-Phase) und auf 1000 t Fertigbenzin (in der Gasphase) bezogen sind. Dabei ist bei der Ermittlung dieser Zahlen der Einfluß der Vorratsänderungen und Abgaben der Zwischenprodukte ausgeschaltet, d.h. es ist so gerechnet worden, als wäre unter Beibehaltung der jeden Betrieb kennzeichnenden Zahlen der gesamte Rohstoffeinsatz verarbeitet worden ohne Hinzunahme oder Abgabe von Zwischenprodukten. Auf dieselbe Weise sind auch die Produktfaktoren, sowie Wasserstoffverbrauch und Rückgasanfall für Kohle und Teer bestimmt. Dabei mußte aber für das Mittelöl und den Rückstand mit Mittelwerten gerechnet werden, obwohl sich die verschiedenen Mittelöle (Kohle, Teer, Leichtöl, J.G.I usw.) und Rückstände (Schwelter, Generator-teer, Schweröl-überschuß der Kohle usw.) verschieden verhalten.

Dieser Umstand muß bei der Benutzung der im Monatsbericht angegebenen spezifischen Zahlen immer berücksichtigt werden.

Bezeichnungen :

~~m³ betyder kubikmeter-lots~~

M3- " " " 2 1000 WE.

3424-307.07

Gesamt-Bilanz.

400(00023

Seite 1

[illegible]

[illegible]

Hy - Rückgasanfall 1000 M³

		1940		Jan	Feb.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941		
Lumpia - nördl. (Land-Küstendistrikt)	je 2000 zu 1000	Aphelkammern	2000/1	2102.3	2106.35	2115.69	2201.59	2227.69	2220.14	2200.44	2058.37	2036.99	2106.11	2167.46	2052.59		1	
		Lumpia-phase - Destill.	7	9.61	5.57	6.23	8.66	7.04	4.97	12.50	10.18	10.21	10.21	10.21	10.21	10.21	10.21	2
		Gesamtanfall - Zuckerei	3	14.70	11.08	12.15	14.35	14.57	14.30	16.21	15.22	15.40	15.40	15.40	15.40	15.40	15.40	3
		Gesamtanfall	4	2141.94	2109.	2144.07	2302.20	2229.10	2140.14	2140.14	2008.74	2131.15	2021.56	2126.40	2070.56		4	
		Land-Gasöl (ND+ND-Gasöl)	5	218.75	210.05	210.96	214.50	219.25	214.08	215.37	217.00	207.07	210.24	210.24	210.24	210.24	210.24	5
		Land-Gasöl KV	6	642.34	641.44	712.69	694.56	714.57	694.56	694.56	642.74	694.56	642.74	694.56	642.74	694.56	642.74	6
		Anfall ohne Gasöl + neu KV	7	1228.91	1217.31	1174.92	1312.34	1215.72	1239.36	1312.	1209.72	1239.77	1209.77	1239.77	1209.77	1239.77	1209.77	7
		Berkammern	9															9
		Lumpia-phase - Destill.	10															10
		Gesamtanfall	11															11
Lumpia - Sdr. je 2000 zu 1000	je 2000 zu 1000	Land-Gasöl (ND+ND-Gasöl)	12														12	
		Land-Gasöl KV	13															13
		Anfall ohne Gasöl + neu KV	14															14
		Mitteldampfern 5058 + 6434	15	9.4	0.44	0.39	0.34	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	15
		Berkammern 5058	16	216.65	216.20	215.24	216.00	216.21	216.15	216.21	216.21	216.21	216.21	216.21	216.21	216.21	216.21	16
		Gesamtanfall	17	308.54	301.04	301.79	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	301.67	17
		Lumpia-phase - Destill.	18	416.30	301.02	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	301.32	18
		Gesamtanfall	19	618.16	402.39	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	402.71	19
		Land-Gasöl	20	32.7	3.01	2.90	2.89	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	20
		Gasphase je 2000 zu 1000	je 2000 zu 1000	Land-Gasöl	21	32.7	3.01	2.90	2.89	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90
Gesamtanfall (Land-Gasöl)	22			32.7	3.01	2.90	2.89	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	2.90	22
Land-Gasöl KV	23			212.67	1162.17	1159.06	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	23
Land-Gasöl	24			1022.79	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	1162.17	24
Anfall ohne Gasöl + neu KV	25			207.88	157.97	1226.07	2092.37	2308.27	2328.20	2108.12	2198.77	358.82	258.49	218.10	326.10		25	
Polages	26			163.26	160.90	164.12	160.90	201.47	202.76	199.68	161.97	169.70	160.24	158.18	170.45		26	
Rückgas 40% (Land-Gasöl + Gasöl + 40%)	27			157.67	154.96	157.64	154.19	170.17	162.73	159.68	157.33	161.97	161.97	157.33	170.45		27	
Abgabe 2. Anfall - Netz + sonst. abg.	28			217.04	220.46	2118.60	2280.49	2181.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	2182.58	28
Land-Gasöl	29			179.37	179.27	187.18	170.39	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	172.20	29
KV + sonst. Rückgas	30			105.74	89.49	75.94	28.02	25.49	47.19	34.35	30.21	40.02	165.20	159.92	45.57		30	
Gesamt - Hygienierung je 2000 zu 1000	je 2000 zu 1000	Lumpia-Hy-Rückgas	31	2167.49	2183.06	2168.22	2174.60	2159.77	2168.04	2162.85	2178.48	2168.57	2178.48	2168.57	2178.48	2168.57	2178.48	31
		Land-Gasöl KV (Land-Gasöl + 40%)	32	3011.89	2108.79	2168.22	2174.60	2159.77	2168.04	2162.85	2178.48	2168.57	2178.48	2168.57	2178.48	2168.57	2178.48	32
		Gesamt	33	5175.32	5098.79	5163.49	4950.01	5177.40	4761.63	4801.26	4457.28	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	33
		Polages	34	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	34
		Rückgas 40% (Land-Gasöl + Gasöl + 40%)	35	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	35
		Abgabe 2. Anfall - Netz + sonst. abg.	36	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	36
		Land-Gasöl	37	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	37
		KV + sonst. Rückgas	38	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	38
		Lumpia-Hy-Rückgas	39	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	39
		Land-Gasöl KV (Land-Gasöl + 40%)	40	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	40
Gesamt - Hygienierung je 2000 zu 1000	je 2000 zu 1000	Gesamt	41	5175.32	5098.79	5163.49	4950.01	5177.40	4761.63	4801.26	4457.28	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	41
		Polages	42	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	42
		Rückgas 40% (Land-Gasöl + Gasöl + 40%)	43	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	43
		Abgabe 2. Anfall - Netz + sonst. abg.	44	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	44
		Land-Gasöl	45	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	45
		KV + sonst. Rückgas	46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	1050.08	1048.46	46
		Lumpia-Hy-Rückgas	47	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	1114.94	1100.97	47
		Land-Gasöl KV (Land-Gasöl + 40%)	48	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	1504.60	48
		Gesamt	49	5175.32	5098.79	5163.49	4950.01	5177.40	4761.63	4801.26	4457.28	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	4160.39	4355.42	49
		Enthalp. Anfall - Netze, m/Std.	50	104.94	115.49	114.25	116.50	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	116.62	50
- Netze, m/Std.	51	65.32	70.48	69.22	69.44	70.43	66.67	74.19	75.94	73.61	88.25	83.94	79.97		51			
	52															52		

		Rückgas												1941		
		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.		
Gesamt-Menge	1000m³	24771.	24331.	24374.5	24171.	20740.	22110.	20100.	22400.	20915.	31522.	30700.	32490.			
H₂	%	43.7	49.5	42.6	39.5	40.6	37.0	38.	40.3	40.4	42.8	42.9	39.		1	1
N₂	%	6.7	5.7	6.3	5.1	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	7.1	7.1	7.5		2	2
CO	%	5.2	4.7	4.9	4.4	4.3	4.4	4.6	4.8	5.	5.	5.	4.4		3	3
H₂S	%	1.8	3.4	3.3	2.8	2.2	2.8	2.6	2.4	2.3	1.7	1.8	2.5		4	4
CO₂	%	3.1	70.	9.8	11.4	10.5	12.5	11.8	11.6	11.6	8.5	8.7	11.3		5	5
CH₄	%	26.5	26.9	26.1	27.5	27.7	26.5	26.6	25.6	26.7	27.3	26.3	26.4		6	6
C₂H₆	%	3.5	4.	3.7	5.2	4.6	5.2	5.2	5.2	4.7	3.6	4.	5.0		7	7
C₂H₄	%	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3		8	8
C₃H₈	%	1.5	1.7	1.4	2.3	2.9	2.4	2.8	2.4	2.9	1.5	1.7	2.2		9	9
C₃H₆	%	0.4	-	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3		10	10
C₄H₁₀	%	4.3	1.2	0.8	0.7	0.5	0.6	0.5	0.4	0.1	0.1	0.2	0.3		11	11
C₄H₈	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		12	12
C₅ und höher	%	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5		13	13
Heizwert		5920	6250	5770	6250	6380	6390	6380	6350	6270	6370	6400	6050		14	14
Hy-Rückgas der Destill.-Betriebe:																
Menge	1000m³	3015.	3042.	3000.	2650.	2527.	2465.	3176.	3210.	2720.	4465.	3920.	3330.			
H₂	%	28.7	25.5	25.5	25.4	27.5	29.6	31.6	30.8	27.2	21.	23.7	26.6		15	15
N₂	%	9.	7.4	70.5	9.7	11.8	8.5	9.2	8.	9.8	8.5	8.5	9.9		16	16
CO	%	2.5	3.5	2.5	3.2	3.4	3.7	4.	4.	3.7	3.8	3.6	3.7		17	17
H₂S	%	1.5	1.5	0.4	0.7	0.7	0.2	0.2	0.1	0.1	-	-	0.2		18	18
CO₂	%	12.	1.9	0.5	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	0.2		19	19
CH₄	%	46.4	48.7	49.6	50.4	51.7	49.6	48.7	45.7	50.8	52.5	50.8	44.1		20	20
C₂H₆	%	3.4	4.2	4.	4.2	4.5	3.7	4.2	4.5	3.0	4.6	5.	6.9		21	21
C₂H₄	%	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.8	0.6	0.6		22	22
C₃H₈	%	1.6	2.2	2.2	2.6	2.4	2.3	2.4	2.4	2.1	2.	1.8	3.4		23	23
C₃H₆	%	0.7	0.7	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		24	24
C₄H₁₀	%	2.6	2.9	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.4	2.3	2.3		25	25
C₄H₈	%	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		26	26
C₅ und höher	%	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		27	27
Heizwert		4800	7160	6800	6530	6300	6350	7800	7750	7900	7900	8280	7600		28	28
Analyse des Frischgases.																
Menge	1000m³	69730.	69190.	68990.	69520.	69290.	60550.	64640.	64420.	63850.	64330.	64990.	63990.			
H₂	%	96.92	96.28	95.9	96.2	96.6	96.7	96.8	96.6	96.4	95.9	96.	95.00		29	29
N₂	%	1.53	1.79	2.	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.6	1.6	1.62	1.79		30	30
CO	%	0.53	0.23	0.4	0.1	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.67	0.46		31	31
H₂S	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		32	32
CO₂	%	0.19	0.21	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3	0.24	0.20		33	33
CH₄	%	1.41	1.49	1.6	1.4	1.1	1.	0.8	1.1	1.10	1.34	1.47	1.81		34	34
C₂H₆	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		35	35
															36	36
															37	37
															38	38
															39	39
															40	40
															41	41

Produkt - Faktoren.

		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
T 8 Ko	1	2.643	2.622	2.626	2.605	2.595	2.622	2.643	2.673	2.541	2.518	2.644	2.622	2.576	
Schweizer	2	1.321	1.348	1.361	1.377	1.348	1.389	1.344	1.354	1.344	1.314	1.315	1.322	1.381	
Generalanleiter	3	1.374	1.376	1.376	1.368	1.351	1.391	1.344	1.335	1.337	1.342	1.345	1.381	1.363	
Leichtöl	4	1.182	1.189	1.149	1.142	1.138	1.146	1.114	1.134	1.128	1.128	1.144	1.154	1.127	
Steinkohlenteer - Mittelöl	5	1.191	1.202	1.169	1.159	1.154	1.163	1.132	1.150	1.148	1.143	1.146	1.118	1.144	
Mittelöl	6														
Schweröl (Rückstand)	7	1.172	1.182	1.140	1.134	1.130	1.135	1.105	1.122	1.118	1.119	1.122	1.142	1.152	
Abfälle	8	1.329	1.330	1.341	1.334	1.330	1.335	1.300	1.320	1.315	1.315	1.321	1.344	1.315	
Abfälle	9	1.358	1.380	1.409	1.407	1.343	1.454	1.380	1.455	1.470	1.472	1.416	1.492	1.412	
Abfälle	10	1.381	1.391	1.392	1.375	1.371	1.375	1.302	1.322	1.316	1.315	1.311	1.376	1.310	
Öl in Entschlammung	11	1.626	1.626	1.604	1.618	1.640	1.549	1.573	1.549	1.603	1.603	1.600	1.588	1.541	
Benzinschlamm	12	1.140	1.165	1.174	1.174	1.111	1.112	1.081	1.094	1.089	1.084	1.079	1.116	1.091	
Benzinschlamm	13	1.240	1.240	1.208	1.197	1.208	1.191	1.204	1.216	1.202	1.192	1.222	1.228	1.186	
Robbenzin Au - Bl	14	1.023	0.961	0.901	1.014	0.930	0.912	0.900	0.934	0.944	1.016	1.029	1.005	1.007	
Robbenzin L - Bl	15	1.037	1.058	1.048	1.044	1.052	1.047	1.043	1.033	1.044	1.044	1.039	1.035	1.037	
Schweizer - Leichtöl	16	1.289	1.316	1.293	1.285	1.284	1.296	1.263	1.274	1.265	1.268	1.278	1.300	1.268	

Produktfaktoren für Mittelöl aus verschiedenen Roh- und Zwischenprodukten.

T.B.K.a		72	2.255	2.219	2.204	2.204	2.226	2.264	2.291	2.381	2.274	2.318	2.327	2.300	2.386	73
Schnellveer		74	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	74
Generalliege		75	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	75
Leichtöl		76	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	76
Steinkohlenveer - Mittelöl		77	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	77
		78	1.021	1.017	1.026	1.022	1.021	1.025	1.024	1.024	1.025	1.022	1.025	1.024	1.024	78
Schnellveer		79	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	79
Rohöl		80	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	80
Anfangöl		81	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	81
Öl in Entschlammung		82	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	82
		83	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	83
		84	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	84
		85	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	85
		86	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	86
		87	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	87
		88	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	88
		89	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	89
		90	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	90
		91	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	91
		92	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	92
		93	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	93
		94	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	94
		95	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	95
		96	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	96
		97	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	97
		98	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	98
		99	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	99
		100	1.718	1.758	1.794	1.814	1.793	1.824	1.816	1.806	1.891	1.891	1.911	1.922	1.936	100

Aufteilung des in die Gasphase eingesetzten Mittels (für Teerückst. + Schwebstaub) aus Kälte mit gleicher Ausbeute

[illegible]

Aufteilung der Gesamt-Flüss.-Erz. nach ihrer Herkunft.

[illegible]

Fertigprodukt - Qualitäten.*

Dieselöl	Volumenanteile bis 100 °C	%	36.-	38.5	32.5	39.5	37.5	43.-	39.7	38.5	38.8	39.2	39.1	40.9	79
	Flammpunkt	°C	149.	181.6	148.5	198.8	141.-	135.	156.4	158.	135.9	157.	157.	137.-	20
	Siedepunkt	°C	31.	34.	35.2	32.3	35.9	30.9	32.9	31.-	31.4	31.3	31.1	31.-	27
	Ölzahl	kg/l	140.5	40.-	39.4	38.5	35.7	31.8	38.2	38.-	37.7	37.8	38.9	38.6	27
	spez. Gewicht 20°	kg/l	0.836	0.834	0.838	0.838	0.842	0.835	0.837	0.833	0.836	0.835	0.836	0.836	23
I-Bi	Volumenanteile bis 100 °C	%	68.-	69.-	64.-	70.-	64.-	69.-	69.2	69.7	65.-	66.3	69.2	68.-	24
	Siedepunkt	°C	138.-	142.-	130.-	140.-	142.-	130.4	139.4	138.-	138.-	138.-	138.-	132.-	23
	Dampfdruck Reid	kg/l	0.46	0.45	0.46	0.45	0.45	0.46	0.45	0.45	0.45	0.45	0.47	0.47	26
	Ölzahl	kg/l	71.-	71.-	71.-	71.-	71.-	71.-	72.1	70.3	70.9	70.6	70.2	70.3	27
	spez. Gewicht 15°	kg/l	0.720	0.718	0.710	0.718	0.716	0.717	0.717	0.717	0.717	0.718	0.718	0.720	28
Auto Benzol	Volumenanteile bis 100 °C	%	25.5	46.5	46.	67.	75.	61.3	59.8	61.2	58.1	58.2	58.-	59.-	29
	Siedepunkt	°C	74.-	149.5	150.-	150.-	123.-	122.-	143.8	114.-	114.-	112.-	112.-	116.-	30
	Dampfdruck Reid	kg/l	0.64	0.71	0.69	0.60	0.60	0.62	0.62	0.65	0.66	0.66	0.74	0.68	31
	Ölzahl	kg/l	65.5	66.	68.	70.5	71.5	72.5	72.1	72.1	70.8	70.5	70.5	71.-	32
	spez. Gewicht 15°	kg/l	0.738	0.728	0.728	0.724	0.721	0.716	0.710	0.720	0.721	0.721	0.723	0.721	33

* Fertigprodukt - Qualitäten u. Elementaranalysen von Sauerstoffsäuren usw. s. S. 38

Zusammensetzung des Fertigproduktes (nach 1000 Schema)

Gesamt-Flüssig-Erzeugung														
Reinbenzol 14-81	%	39,40	39,02	39,04	38,72	42,13	47,18	44,30	44,83	45,14	44,10	45,13	42,49	45,93
Reinbenzol 1-81	%	17,05	2,15	3,76	7,72	2,66	0,85	4,72	1,88	0,82	2,83	1,36	0,07	0,00
Sondererzeugstoff	%	52,70	53,85	48,30	43,68	44,34	27,44	27,32	37,00	36,92	36,44	34,32	41,71	34,58
Diäthyl	%	-	-	-	-	-	21,53	0,66	-	-	-	-	23,14	19,09
Gasbenzin	%	10,40	3,30	40,73	39,46	40,23	42,15	51,03	54,07	54,72	53,48	53,47	20,85	36,14
Butan	%	9,72	7,41	7,56	7,71	6,77	7,63	7,20	7,31	7,44	6,85	6,63	5,23	5,29
Öl	%	0,23	0,10	0,03	0,03	-	-	0,38	0,05	0,06	-	-	-	-
* andere Reinbenzine 0434	%	70,33	65,70	71,63	62,69	55,85	58,64	53,41	50,10	50,29	52,56	50,39	53,59	51,90

Materialverbrauch

		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941	
Frischgas:	Kohle 1000 m ³	532105	45230	44 900	50 900	54 770	55 640	55 020	55 215	55 380	57 354	55 325	54 920	60 540		1
	Teer 1000 m ³	74454														2
	Benzin 1000 m ³	37854	24 560	24 290	28 090	28 750	27 610	25 530	28 415	28 443	28 735	29 44	26 600	27 050		3
Rohrz. wasserfrei	Kg	414 770 000	354 300	362 000	655 000	694 000	702 000	432 000	714 200	722 500	72 300	501 300	3 71 300	601 900		4
	darin Fe															5
	Kontakt 10927 für Kto 60223	211 79 750	714 017	773 428	194 408	222 844	222 5 767	210 218	223 544	277 371	223 443	223 129	21 57 876	24 12 174		6
Eisensulfat in 10927 Kto 60223	Kg	218 060														7
	H ₂ S	42 749														8
	für Kto 60223	205 2100	181 400	773 900	194 000	750 100	715 000	105 300	103 000	103 000	95 000	77 300	127 000	145 000		9
SO ₂	für Kto 60220	115 320	1000	2 484	3600	78 46	4966	2 384	4627	2165	333	7 00	60 45	11 221		10
	für Kto															11
	für Kto 60239	357 70	5 400	10 850	17 320	6 824	17 900	73 871	4 308	52 43	16 000	10 355	76 890	6 060		12
NaOH	für Kto 60243	170 285	23 335	20 855	12 400	19 350	24 772	20 765	22 700	34 800	23 455	7 155	78 790	15 060		13
	für Kto															14
	für Kto 60243	16 780	585	976	585		274	585	448	274	1120	758	4 8	5 36		15
Alkalilauge	für Kto 60243	449	7230			750	1000	700	580	725	1120	758	230	205		16
	für Kto 60243															17
	für Kto 60304															18
Silicagel	für Kto 60304															19
	für Kto 60304															20
	für Kto 60304															21
Braunoxyl	für Kto 60304															22
	für Kto 60304															23
	für Kto 60304															24
Lautmasse	für Kto 60304															25
	für Kto 60304															26
	für Kto 60304															27
Kohle m.H. Hochdruck	21	881 03	744 112	742 250	1396 97	1428 99	1432 45	744 7 81	7450 71	1237 45	1239 77	127 77	1478 59	13 6 16		28
	Teer m.H. Mitteldruck	22	474 97													29
	Benzin m.H. Ges. Abs. G.	23	792 30	751 47	720 56	724 44	671 34	677 18	6 478	6 45 08	6 77 77	6 77 77	6 20 78	598 12		30
Rohrz. wasserfrei	Kg	182 42	176 64	176 26	168 81	181 05	183 85	172 81	184 18	171 68	1 77 77	3 77 77	192 21	183 91		31
	Kontakt 10927 für Kto 60223	24	215 01	234 71	232 84	222 78	234 87	241 24	223 87	237 97	221 67	210 78	237 43	243 49		32
	Eisensulfat in 10927 Kto 60223	25	5 764													33
H ₂ S	für Kto 60223	26	5 764	5 487	5 117	5 063	3 483	2 795	2 542	2 445						34
	für Kto 60220	27	1 600	0 030	0 764	0 568	0 225	0 708	0 714	0 217						35
	für Kto	28	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						36
SO ₂	für Kto 60223	29	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						37
	für Kto 60223	30	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						38
	für Kto 60223	31	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						39
NaOH	für Kto 60223	32	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						40
	für Kto 60223	33	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						41
	für Kto 60223	34	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030	0 030						42
Alkalilauge	für Kto 60243	35	0 042	0 018	0 026	0 015		0 006	0 014	0 010						43
	für Kto 60304	36	0 027	0 027			0 017	0 027	0 012	0 010						44
	für Kto 60304	37														45
Silicagel	für Kto 60304	38														46
	für Kto 60304	39														47
	für Kto 60304	40														48
Braunoxyl	für Kto 60304	41														49
	für Kto 60304	42														50
	für Kto 60304	43														51
Lautmasse	für Kto 60304	44														52
	für Kto 60304	45														53
	für Kto 60304	46														54

Bilanz für Schwerölüberschuß der Kohle.

Seite 9

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941	
Abfallöl	4 87	5 97	5 77	3 06	2 76	3 30	2 78	3 32	2 69	2 79	2 97	3 66	2 79		1
Anfallöl	1 33	2 09	1 44	1 04	0 97	0 30	0 68	0 67	2 52	2 87	2 68	3 27	3 55		2
Schweröl	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3
Gesamt	6 20	7 47	7 21	4 10	3 73	3 60	3 46	3 99	5 21	5 66	5 65	6 93	6 34		4
daraus Schweröl	(5 32)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)	(7 19)		5
Frischgas	0 24	2 35	2 43	3 70	3 79	3 79	3 79	3 79	4 24	4 38	4 45	4 57	4 64		6
Rohrz.	0 05	2 80	2 87	3 84	3 70	3 70	3 70	3 70	3 70	3 70	3 70	3 70	3 70		7
Eingang	6 40	7 72	8 07	8 40	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77		8
Rückgas	4 69	61 76	62 88	66 05	71 23	70 02	66 06	76 40	80 84	81 53	78 08	82 77	82 06		9
Rückgas gegen Gutschrift	0 53	70 17	70 42	70 94	75 83	76 69	70 94	72 99	73 39	73 57	72 94	73 71	73 71		10
Verluste	1 27	6 09	6 72	7 71	7 62	7 49	7 49	7 49	7 49	7 49	7 49	7 49	7 49		11
Ausgang	6 40	7 72	8 07	8 40	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77	8 77		12
davon Verluste in Kohle-Su-Ph.	0 09														13
darin Festes	0 07														14
Frischgas	2 71	28 48	28 59	31 08	32 57	32 57	31 09	36 50	38 04	38 39	38 39	38 39	38 39		15
Rückgas	0 65	11 32	11 81	12 40	12 89	13 19	12 40	14 72	15 18	15 31	14 66	15 54	16 88		16
Rückgas	5 87	111 69	114 46	120 22	120 84	120 84	120 25	142 71	147 15	148 44	142 71	150 67	162 79		17
Bilanz für Abfallöl u.s.w. aus Gasphase															18
Abfallöl	6 25	6 97	6 80	4 00	3 36	4 23	3 77	4 01	3 79	3 70	3 71	4 30	3 53		19
Anfallöl	1 54	1 70	0 92	0 77	0 67	0 36	0 65	0 74	0 67	0 75	0 91	1 38	0 95		20
Schweröl	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		21
Gesamt	7 79	8 67	7 72	4 77	4 03	4 59	4 42	4 75	4 46	4 45	4 62	5 68	4 48		22
daraus Schweröl	(6 93)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)	(7 27)		23
Frischgas	0 30	0 34	0 30	0 22	0 77	0 20	0 29	0 60	0 76	0 77	0 81	0 25	0 20		24
Rohrz.	0 07	0 28	0 25	0 77	0 74	0 77	0 76	0 77	0 76	0 77	0 74	0 21	0 17		25
Eingang	8 76	8 69	7 35	5 19	4 34	5 76	4 77	5 76	4 09	4 76	4 74	6 14	4 65		26
Rückgas	5 93	6 78	5 53	3 90	3 87	3 77	3 57	3 72	2 98	3 76	3 67	4 45	3 60		27
Rückgas gegen Gutschrift	0 67	1 02	0 95	0 63	0 50	0 67	0 59	0 62	0 59	0 52	0 60	0 74	0 60		28
Verluste	1 56	1 52	0 90	0 64	0 87	0 76	0 62	0 78	0 65	0 60	0 53	0 95	0 65		29
Ausgang	8 76	8 69	7 35	5 19	4 34	5 76	4 77	5 76	4 09	4 76	4 74	6 14	4 65		30
davon Verluste in Kohle-Su-Ph.	0 07														31
darin Festes	0 08														32
Frischgas	2 65	2 69	2 69	1 84	1 42	1 78	1 65	1 75	1 77	1 79	1 70	2 09	1 70		33
Rückgas	0 82	1 15	0 94	0 53	0 57	0 77	0 66	0 70	0 59	0 59	0 64	0 83	0 68		34
Rückgas	2 36	7 19	70 07	7 10	5 51	6 87	6 29	6 78	5 37	5 76	6 38	8 09	6 56		35

400000237 Energien pro t Gesamt-Flüss-Erzeug.*

Ges. Russ.-frz. Ges. Menge															
	1940.	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941	
Ges. Russ.-frz. Ges. Menge	397.097.	390.62	338.94	387.12	432.13	417.88	414.30	44.582.	45.529.	46.172.	45.557.	42.619.	45.994.		
Kraftgas	m³	138.908	130.967	126.740	124.149	127.904	116.945	102.949	100.813	120.168	117.211	125.914	126.774	1163.194	
Werkstoffgas	m³	0.579	0.568	0.672	0.594	0.625	0.539	0.555	0.492	0.438	0.49	0.57	0.550		
Hu.-Rückgas f. 3. und 4. Formen	m³	12.715	31.853	24.848	8.745	2.552	2.526	3.905	3.447	3.175	3.547	5.005	4.721	4.783	
Verbrennung	Sticksstoff 200 at	m³	3.837	3.045	2.484	3.642	3.577	4.570	3.053	1.660	1.682	2.22	2.56	3.124	1.281
	7 at	m³	26.476	38.435	30.940	20.205	34.110	28.052	22.185	24.777	25.102	25.22	30.075	28.294	
	Kohlensäure 7 at	m³	30.607	303.388	218.897	20.894	51.383	75.027	180.446	110.446	114.310	115.236	115.236	202.714	192.451
	Druckluft	m³	2.355	4.663	57.024	32.715	35.558	45.322	52.500	39.947	31.412	25.744	24.744	24.744	24.744
	Hochdruckdampf	t	4.436	5.747	4.522	4.139	3.234	3.323	3.151	3.094	3.027	2.704	2.713	24.831	46.350
	Niederdruckdampf	t	1.316	1.736	1.467	1.246	1.025	0.970	0.943	0.74	0.77	1.222	1.35	1.771	1.310
	Hochdruckwasser	m³	120.746	47.729	49.048	83.086	58.573	55.555	108.800	119.639	142.718	142.445	62.351	76.391	72.582
	Niederdruckwasser	m³	0.899	5.558	5.822	5.732	6.536	6.414	6.738	6.738	6.738	6.738	6.738	6.738	6.738
	Trinkwasser	m³	0.020	0.772	0.747	0.50	0.736	0.763	0.759	0.740	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713
	Hochspannung	kWh	252.672	243.527	261.462	276.077	241.000	244.499	243.491	252.672	252.672	252.672	252.672	252.672	252.672
Abgabe	Niederdruckdampf	kWh	46.524	55.555	45.745	44.007	43.794	43.794	30.563	41.571	39.407	24.413	42.007	53.555	53.555
	Niederdruckdampf	kWh	1.214	2.592	1.94	4.725	1.531	1.888	1.388	1.379	1.314	1.267	1.535	1.535	2.005
	Kondensat 40 at	m³	1.701	1.475	1.624	1.590	1.251	1.251	1.169	1.177	1.217	1.195	1.195	1.195	1.195
	Niederdruckwasser	m³	2.163	2.158	1.957	1.957	1.621	1.621	1.621	1.150	0.993	0.993	0.993	0.993	0.993
	Kondensat 40 at	m³	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338	12.338
	Niederdruckdampf	m³	0.083	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073
	Energien pro t Kohle-Russ.-frz.zeug														
	Kohle-Russ.-frz. Ges. Menge	271.352	264.53	233.13	267.50	208.67	244.46	202.22	202.04	212.21	211.8	22.506	204.7	33.282	
	Kraftgas	m³	68.664	75.000	55.555	55.555	45.555	45.555	45.555	45.555	45.555	45.555	45.555	45.555	45.555
	Werkstoffgas	m³	0.579	1.006	0.682	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672	0.672
Hu.-Rückgas f. 3. und 4. Formen	m³	16.194	50.428	34.057	12.657	3.294	3.797	4.916	4.494	4.494	4.494	4.494	4.494	4.494	
Verbrennung	Sticksstoff 200 at	m³	4.474	3.667	3.045	3.642	3.577	4.570	3.053	1.660	1.682	2.22	2.56	3.124	1.281
	7 at	m³	47.412	52.514	34.861	32.715	48.388	38.414	37.948	20.420	20.420	20.420	20.420	20.420	20.420
	Kohlensäure 7 at	m³	30.575	104.452	205.797	200.545	218.445	238.594	238.646	245.54	245.54	245.54	245.54	245.54	245.54
	Druckluft	m³	2.497	94.614	72.792	32.727	35.558	45.322	52.500	39.947	31.412	25.744	24.744	24.744	24.744
	Hochdruckdampf	t	5.745	6.742	5.732	4.831	3.830	3.904	3.670	3.638	3.611	3.284	3.284	44.799	53.455
	Niederdruckdampf	t	1.567	2.163	1.824	1.577	1.320	1.250	1.067	1.006	0.956	1.010	1.010	1.010	1.010
	Hochdruckwasser	m³	735.74	704.023	706.372	50.425	95.652	144.484	128.357	144.427	128.357	128.357	128.357	128.357	128.357
	Niederdruckwasser	m³	4.945	6.891	5.74	4.831	3.830	3.904	3.670	3.638	3.611	3.284	3.284	44.799	53.455
	Trinkwasser	m³	0.024	0.418	0.202	0.206	0.220	0.227	0.212	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211
	Hochspannung	kWh	308.962	370.992	214.242	218.425	320.55	316.457	319.240	341.989	335.347	335.347	335.347	335.347	335.347
Abgabe	Niederdruckdampf	kWh	52.578	65.458	52.209	54.545	44.557	44.557	30.563	41.571	39.407	24.413	42.007	53.555	53.555
	Niederdruckdampf	kWh	1.793	3.357	2.402	2.214	2.037	2.170	1.895	1.876	1.876	1.876	1.876	1.876	1.876
	Kondensat 40 at	m³	2.213	2.178	2.027	1.810	1.458	1.443	1.353	1.361	1.353	1.353	1.353	1.353	1.353
	Niederdruckwasser	m³	2.213	2.082	2.212	2.251	2.002	1.859	1.782	1.44	1.44	1.44	1.44	1.44	1.44
	Niederdruckdampf	m³	14.291	14.954	14.715	14.504	14.792	14.792	14.792	14.792	14.792	14.792	14.792	14.792	14.792
	Kondensat 40 at	m³	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713	0.713
	* mit Kohleerückung, Phenolwasser, Außereuerung, Erhöhen des...														

Energien pro t Kohle-Fluss-Erzeug.

[illegible]

* mit Kohleetrocknung, Phenolwasser-Aufbereitung, Erdbeerdung Tri,
* ohne Hy-Reinig, Vorreinig, Hy-Reinig-Nachreinig, Kohlenwasserst.-Trennung, Butan-Trennung.

Elementaranalyse der Rohbraunkohle. (Elise II)

GROSS RAINFALL DATA FOR KENT, ILL.																	
			1940	Jan.	Febr.	Marx	April	May	June	July	August	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	1941	
G.		%	61.57	62.24	67.99	62.52	67.29	68.44	62.76	67.74	61.54	61.58	61.25	61.05	62.11	61	
H		%	2	4.7	4.7	4.6	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.50	4.67	4.55	4.63	2	
D... I	JBKo	%	3	12.52	14.74	12.54	12.00	7.61	12.12	16.30	12.13	12.54	7.75	14.56	10.06	17	
N	= 700	%	4	0.40	0.44	0.40	0.34	0.10	0.75	0.57	0.40	0.71	0.70	0.41	0.46	4	
SRL		%	5	3.30	4.55	6.71	4.66	4.01	4.04	4.45	3.97	4.18	4.16	3.84	4.83	5	
Asche		%	6	76.34	73.78	74.28	74.63	77.39	77.70	74.94	76.66	75.15	75.72	76.38	74.76	77.12	6
Wasser		%	7	54.56	52.12	52.18	52.74	53.00	52.27	54.36	53.77	52.39	55.28	55.01	52.24	53.98	7

Elementaranalyse der Rohbraunkohle (v.d. Heydt)

		WETTER-UND KLIMAT-DAT. 1977																	
G		% 8	62.42	62.03	62.38	65.90	63.54	62.98	62.08	63.27	62.39	62.39	61.	61.53	62.38		8		
H		% 9	4.97	4.94	5.24	4.79	4.05	3.27	3.73	3.04	4.39	5.14	4.19	5.74	4.91		9		
O	TBKO	% 10	14.98	14.61	12.46	14.33	12.35	12.76	13.31	14.02	12.43	13.94	14.09	13.55	13.41		10		
N	-700	% 11	0.46	0.44	0.56	0.41	0.44	0.51	0.41	0.40	0.41	0.46	0.71	0.42	0.36		11		
S fl.		% 12	3.70	4.11	3.27	4.66	3.81	2.57	3.74	2.83	3.93	3.65	3.82	3.84	3.69		12		
Asche		% 13	18.61	18.80	16.79	9.82	14.50	13.78	14.23	13.44	14.46	14.37	14.73	15.33	14.45		13		
Wasser		% 14	5.32	52.04	52.24	53.84	51.35	49.34	52.08	52.79	52.71	52.14	52.11	51.71	51.94		14		

Elementaranalyse der Rohbraunkohle. (Otto)

[illegible]

Elementaranalyse der in die Hy eingesetzten Kohle (Aus Einzelanalysen errechnet.)

File #	%23	%24	%25	%26	%27	%28	%29	%30	%31	%32	%33	%34	%35	%36	%37	%38	%39	%40	%41	%42	%43	%44	%45	%46	%47	%48	%49	%50	%51	%52	%53	%54	%55	%56	%57	%58	%59	%60	%61	%62	%63	%64	%65	%66	%67	%68	%69	%70	%71	%72	%73	%74	%75	%76	%77	%78	%79	%80	%81	%82	%83	%84	%85	%86	%87	%88	%89	%90	%91	%92	%93	%94	%95	%96	%97	%98	%99	%100	%101	%102	%103	%104	%105	%106	%107	%108	%109	%110	%111	%112	%113	%114	%115	%116	%117	%118	%119	%120	%121	%122	%123	%124	%125	%126	%127	%128	%129	%130	%131	%132	%133	%134	%135	%136	%137	%138	%139	%140	%141	%142	%143	%144	%145	%146	%147	%148	%149	%150	%151	%152	%153	%154	%155	%156	%157	%158	%159	%160	%161	%162	%163	%164	%165	%166	%167	%168	%169	%170	%171	%172	%173	%174	%175	%176	%177	%178	%179	%180	%181	%182	%183	%184	%185	%186	%187	%188	%189	%190	%191	%192	%193	%194	%195	%196	%197	%198	%199	%200	%201	%202	%203	%204	%205	%206	%207	%208	%209	%210	%211	%212	%213	%214	%215	%216	%217	%218	%219	%220	%221	%222	%223	%224	%225	%226	%227	%228	%229	%230	%231	%232	%233	%234	%235	%236	%237	%238	%239	%240	%241	%242	%243	%244	%245	%246	%247	%248	%249	%250	%251	%252	%253	%254	%255	%256	%257	%258	%259	%260	%261	%262	%263	%264	%265	%266	%267	%268	%269	%270	%271	%272	%273	%274	%275	%276	%277	%278	%279	%280	%281	%282	%283	%284	%285	%286	%287	%288	%289	%290	%291	%292	%293	%294	%295	%296	%297	%298	%299	%300	%301	%302	%303	%304	%305	%306	%307	%308	%309	%310	%311	%312	%313	%314	%315	%316	%317	%318	%319	%320	%321	%322	%323	%324	%325	%326	%327	%328	%329	%330	%331	%332	%333	%334	%335	%336	%337	%338	%339	%340	%341	%342	%343	%344	%345	%346	%347	%348	%349	%350	%351	%352	%353	%354	%355	%356	%357	%358	%359	%360	%361	%362	%363	%364	%365	%366	%367	%368	%369	%370	%371	%372	%373	%374	%375	%376	%377	%378	%379	%380	%381	%382	%383	%384	%385	%386	%387	%388	%389	%390	%391	%392	%393	%394	%395	%396	%397	%398	%399	%400	%401	%402	%403	%404	%405	%406	%407	%408	%409	%410	%411	%412	%413	%414	%415	%416	%417	%418	%419	%420	%421	%422	%423	%424	%425	%426	%427	%428	%429	%430	%431	%432	%433	%434	%435	%436	%437	%438	%439	%440	%441	%442	%443	%444	%445	%446	%447	%448	%449	%450	%451	%452	%453	%454	%455	%456	%457	%458	%459	%460	%461	%462	%463	%464	%465	%466	%467	%468	%469	%470	%471	%472	%473	%474	%475	%476	%477	%478	%479	%480	%481	%482	%483	%484	%485	%486	%487	%488	%489	%490	%491	%492	%493	%494	%495	%496	%497	%498	%499	%500	%501	%502	%503	%504	%505	%506	%507	%508	%509	%510	%511	%512	%513	%514	%515	%516	%517	%518	%519	%520	%521	%522	%523	%524	%525	%526	%527	%528	%529	%530	%531	%532	%533	%534	%535	%536	%537	%538	%539	%540	%541	%542	%543	%544	%545	%546	%547	%548	%549	%550	%551	%552	%553	%554	%555	%556	%557	%558	%559	%560	%561	%562	%563	%564	%565	%566	%567	%568	%569	%570	%571	%572	%573	%574	%575	%576	%577	%578	%579	%580	%581	%582	%583	%584	%585	%586	%587	%588	%589	%590	%591	%592	%593	%594	%595	%596	%597	%598	%599	%600	%601	%602	%603	%604	%605	%606	%607	%608	%609	%610	%611	%612	%613	%614	%615	%616	%617	%618	%619	%620	%621	%622	%623	%624	%625	%626	%627	%628	%629	%630	%631	%632	%633	%634	%635	%636	%637	%638	%639	%640	%641	%642	%643	%644	%645	%646	%647	%648	%649	%650	%651	%652	%653	%654	%655	%656	%657	%658	%659	%660	%661	%662	%663	%664	%665	%666	%667	%668	%669	%670	%671	%672	%673	%674	%675	%676	%677	%678	%679	%680	%681	%682	%683	%684	%685	%686	%687	%688	%689	%690	%691	%692	%693	%694	%695	%696	%697	%698	%699	%700	%701	%702	%703	%704	%705	%706	%707	%708	%709	%710	%711	%712	%713	%714	%715	%716	%717	%718	%719	%720	%721	%722	%723	%724	%725	%726	%727	%728	%729	%730	%731	%732	%733	%734	%735	%736	%737	%738	%739	%740	%741	%742	%743	%744	%745	%746	%747	%748	%749	%750	%751	%752	%753	%754	%755	%756	%757	%758	%759	%760	%761	%762	%763	%764	%765	%766	%767	%768	%769	%770	%771	%772	%773	%774	%775	%776	%777	%778	%779	%780	%781	%782	%783	%784	%785	%786	%787	%788	%789	%790	%791	%792	%793	%794	%795	%796	%797	%798	%799	%800	%801	%802	%803	%804	%805	%806	%807	%808	%809	%810	%811	%812	%813	%814	%815	%816	%817	%818	%819	%820	%821	%822	%823	%824	%825	%826	%827	%828	%829	%830	%831	%832	%833	%834	%835	%836	%837	%838	%839	%840	%841	%842	%843	%844	%845	%846	%847	%848	%849	%850	%851	%852	%853	%854	%855	%856	%857	%858	%859	%860	%861	%862	%863	%864	%865	%866	%867	%868	%869	%870	%871	%872	%873	%874	%875	%876	%877	%878	%879	%880	%881	%882	%883	%884	%885	%886	%887	%888	%889	%890	%891	%892	%893	%894	%895	%896	%897	%898	%899	%900	%901	%902	%903	%904	%905	%906	%907	%908	%909	%910	%911	%912	%913	%914	%915	%916	%917	%918	%919	%920	%921	%922	%923	%924	%925	%926	%927	%928	%929	%930	%931	%932	%933	%934	%935	%936	%937	%938	%939	%940	%941	%942	%943	%944	%945	%946	%947	%948	%949	%950	%951	%952	%953	%954	%955	%956	%957	%958	%959	%960	%961	%962	%963	%964	%965	%966	%967	%968	%969	%970	%971	%972	%973	%974	%975	%976	%977	%978	%979	%980	%981	%982	%983	%984	%985	%986	%987	%988	%989	%990	%991	%992	%993	%994	%995	%996	%997	%998	%999	%1000
File #	%23	%24	%25	%26	%27	%28	%29	%30	%31	%32	%33	%34	%35	%36	%37	%38	%39	%40	%41	%42	%43	%44	%45	%46	%47	%48	%49	%50	%51	%52	%53	%54	%55	%56	%57	%58	%59	%60	%61	%62	%63	%64	%65	%66	%67	%68	%69	%70	%71	%72	%73	%74	%75	%76	%77	%78	%79	%80	%81	%82	%83	%84	%85	%86	%87	%88	%89	%90	%91	%92	%93	%94	%95	%96	%97	%98	%99	%100	%101	%102	%103	%104	%105	%106	%107	%108	%109	%110	%111	%112	%113	%114	%115	%116	%117	%118	%119	%120	%121	%122	%123	%124	%125	%126	%127	%128	%129	%130	%131	%132	%133	%134	%135	%136	%137	%138	%139	%140	%141	%142	%143	%144	%145	%146	%147	%148	%149	%150	%151	%152	%153	%154	%155	%156	%157	%158	%159	%160	%161	%162	%163	%164	%165	%166	%167	%168	%169	%170	%171	%172	%173	%174	%175	%176	%177	%178	%179	%180	%181	%182	%183	%184	%185	%186	%187	%188	%189	%190	%191	%192	%193	%194	%195	%196	%197	%198	%199	%200	%201	%202	%203	%204	%205	%206	%207	%208	%209	%210	%211	%212	%213	%214	%215	%216	%217	%218	%219	%220	%221	%222	%223	%224	%225	%226	%227	%228	%229	%230	%231	%232	%233	%234	%235	%236	%237	%238	%239	%240	%241	%242	%243	%244	%245	%246	%247	%248	%249	%250	%251	%252	%253	%254	%255	%256	%257	%258	%259	%260	%261	%262	%263	%264	%265	%266	%267	%268	%269	%270	%271	%272	%273	%274	%275	%276	%277	%278	%279	%280	%281	%282	%283	%284	%285	%286	%287	%288	%289	%290	%291	%292	%293	%294	%295	%296	%297	%298	%299	%300	%301	%302	%303	%304	%305	%306	%307	%308	%309	%310	%311	%312	%313	%314	%315	%316	%317	%318	%319	%320	%321	%322	%323	%324	%325	%326	%327	%328	%329	%330	%331	%332	%333	%334	%335	%336	%337	%338	%339	%340	%341	%342	%343	%344	%345	%346	%347	%348	%349	%350	%351	%352	%353	%354	%355	%356	%357	%358	%359	%360	%361	%362	%363	%364	%365	%366	%367	%368	%369	%370	%371	%372	%373	%374	%375	%376	%377	%378	%379	%380	%381	%382	%383	%384	%385	%386	%387	%388	%389	%390	%391	%392	%393	%394	%395	%396	%397	%398	%399	%400	%401	%402	%403	%404	%405	%406	%407	%408	%409	%410	%411	%412	%413	%414	%415	%416	%417	%418	%419	%420	%421	%422	%423	%424	%425	%426	%427	%428	%429	%430	%431	%432	%433	%434	%435	%436	%437	%438	%439	%440	%441	%442	%443	%444	%445	%446	%447	%448	%449	%450	%451	%452	%453	%454	%455	%456	%457	%458	%459	%460	%461	%462	%463	%464	%465	%466	%467	%468	%469	%470	%471	%472	%473	%474	%475	%476	%477	%478	%479	%480	%481	%482	%483	%484	%485	%486	%487	%488	%489	%490	%491	%492	%493	%494	%495	%496	%497	%498	%499	%500	%501	%502	%503	%504	%505	%506	%507	%508	%509	%510	%511	%512	%513	%514	%515	%516	%517	%518	%519	%520	%521	%522	%523	%524	%525	%526	%527	%528	%529	%530	%531	%532	%533	%534	%535	%536	%537	%538	%539	%540	%541	%542	%543	%544	%545	%546	%547	%548	%549	%550	%551	%552	%553	%554	%555	%556	%557	%558	%559	%560	%561	%562	%563	%564	%565	%566	%567	%568	%569	%570	%571	%572	%573	%574	%575	%576	%577	%578	%579	%580	%581	%582	%583	%584	%585	%586	%587	%588	%589	%590	%591	%592	%593	%594	%595	%596	%597	%598	%599	%600	%601	%602	%603	%604	%605	%606	%607	%608	%6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

Exakte Elementaranalysen der Rohbraunkohlen v.d. Heydt u. Flüß II

[illegible]

Je 1000 t Kohlebrei

40000242

100000243

400000244

Umlaufphase Name		Stromverbrauchszurück für die einzelnen Beiträge																
Umlaufphase Name	Kohlentrocknung	272,32	201,16	228,50	240,79	274,26	289,5	270,16	289,34	258,37	287,57	271,05	274,97	299,14		19		
	Mahleaufbereitung	192,67	169,38	212,75	227,71	212,04	210,36	219,67	214,69	232,35	263,29	247,28	249,78	266,62		20		
	Kros. ebrei pumper	195,92	192,40	235,45	274,64	215,74	214,60	232,92	232,92	238,52	266,55	231,21	251,74	269,85		21		
	Mahlkammern	195,92	192,40	235,45	274,64	215,74	214,60	232,92	232,92	238,52	266,55	231,21	251,74	269,85		21		
	Su. - P ₂ - Dest	100,91	100,18	122,16	123,08	127,39	123,26	123,12	127,16	129,45	137,07	125,77	131,09	126,59		22		
	Entschl. - Schleuderei	68.	72,16.	78,53	80,05	82,69	87,46	84.	84.	88,22	89,65	85,69	84,41	88,39		23		
	Entschl. - Schleuderei	42,05	49,70	46,74	47,29	51,38	52,60	56,71	55,40	56,92	58,30	56,96	56.	60,25		24		
																25		
																26		
																27		
Umlaufphase Name	Teerschleuderei	8,16	10,31	10,16	8,52	10,29	9,43	8,79	10,09	9,33	10,26	10,19	11,97	10,61		28		
	K ₂ P ₂ Destillation	21,41	18,03	17,86	17,77	24,33	25,28	240,47	28,39	30,69	32,46	32,62	27,49	35,35		29		
	Teerpumpen	25,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		30		
	Teerkammern	25,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		31		
		1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		32		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		33		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		34		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		35		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		36		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		37		
Graslin rise	Öz - Kälte	107,92	101,25	102,78	98,67	105,84	100,12	91,45	100,35	102,67	107,69	104,23	104,80	102,08		38		
	Öz - Zwisch. Tank	112,20	126,67	104,24	104,24	105,84	94,18	69,62	101,25	107,69	107,69	116,77	112,18	109,18		39		
	Öz - P ₂ - Destill	114,57	126,65	102,34	102,67	105,80	94,71	69,73	107,36	107,03	107,69	116,78	114,05	109,18		40		
	Entprop. Au - 81	6,19	1,87	1,90	3,73	2,21	3,40	6,13	0,83	0,52	1,83	-	-	-		41		
	Entprop. L - 81	25,38	26,59	26,28	25,54	26,42	26,03	17,00	24,07	24,18	25,79	24,96	26,06	25,23		42		
		32,43	28,40	28,14	28,30	28,66	29,45	28,24	28,65	28,71	27,62	25,39	26,71	25,77		43		
	Reinigungswäsche	18,67	16,30	16,19	16,36	19,02	18,32	16,46	16,39	19,46	20,07	21,36	20,81	21,36		44		

		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Geschleuderte bez aufges. veränd. Entschl.	Stg	35.87	75.27	72.66	74.20	70.26	66.28	68.14	68.92	68.81	68.19	68.05	71.81	79.98	
	Entschlammung Menge	453.77	301.92	304.54	359.25	356.4	370.61	379.02	382.92	381.92	379.70	380.40	390.97	449.28	
	Verdünnungsschl	374.44	220.06	223.57	234.3	239.3	269.99	267.60	274.23	258.99	270.47	271.06	282.5	263.97	
	Durchsatz	347.33	353.48	347.71	359.59	359.77	360.99	367.98	374.25	375.67	375.48	373.06	371.16	373.55	
Schleudervorstand	Stg	343.96	270.46	228.48	230.08	237.02	263.82	233.32	246.26	240.73	242.81	247.77	255.66	306.92	
	Ausg. auf vorhandene Schleudern	45.18	68.25	76	75.28	73.30	78.47	75.20	77.67	76.87	76.29	75.93	81.08	97.16	
	Kammerentschlammung Ol	384.54	375.64	328.28	409.57	397.35	385.37	385.71	410.56	405.07	405.70	449.49	425.74	448.12	
	Kammerentschlammung Festes	78.32	74.04	73.08	208.27	198.34	169.34	192.25	207.12	203.24	213.26	217.26	216.39	220.71	
Verdünnungsschl	Stg	61.42	44.32	44.64	236.42	216.25	143.37	142.64	166.32	139.70	138.81	138.71	357.47	331.15	
	Durchsatz	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
	Schleuderschl Ol	310.49	322.21	327.06	361.34	374.26	380.45	373.35	375.25	380.15	378.35	382.82	384.22	389.29	
	Schleuderschl Festes	21.20	17.20	14.40	15.38	12.41	12.45	11.71	13.54	12.44	12.44	12.24	12.31	21.24	
Rückstand	Stg	221.70	223.05	210.51	214.89	222.26	220.05	220.09	220.54	224.17	219.30	217.87	249.37	281.99	
	Rückstand Ol	135.37	167.10	154.06	154.05	156.19	156.19	158.18	167.85	167.11	170.35	172.79	180.28	185.44	
	Rückstand Gesamt	378.07	384.24	374.47	382.04	382.52	376.24	388.20	388.39	391.24	389.64	390.66	429.65	467.43	
	Entsandsrückschl Ol	5.76	7.68	9.65	12.31	8.15	8.67	10.17	10.37	10.15	9.47	10.26	9.77	11.39	
Entsandsrückschl Festes	Stg	14.71	17.70	21.32	28.04	17.60	20.20	21.37	21.13	21.24	19.87	21.43	18.19	15.62	
	Entsandsrückschl Gesamt	20.47	25.37	30.97	40.35	25.95	29.87	31.54	31.50	31.39	29.34	31.07	27.97	27.01	
	Überflus	0.72	0.67	0.70	0.69	0.7	0.69	0.70	0.72	0.70	0.68	0.71	0.67	0.63	
	Gesamtausgang	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Schleuderschl abzgl. Verd. Ol. (Gesamtschl.)	Stg	160.33	144.10	153.40	164.52	162.71	135.12	151.37	168.93	166.35	185.37	178.72	185.35	175.81	
	Ges. Überflus abzgl. Ol. (Entsandsrückschl.)	6.48	8.45	10.35	13	8.94	10.36	10.47	11.09	11.39	10.49	10.30	10.77	9.92	
	Kammerentschlammung Ol	406.69	375.07	318.77	392.38	380.91	380.43	380.47	388.39	380.48	381.42	422.45	384.02	374.92	
	Kammerentschlammung Festes	200.26	168.67	160.56	165.41	147.55	145.31	150.50	158.37	158.67	159.49	162.76	176.10	184.56	
Verdünnungsschl	Stg	430.72	310.44	332.30	391.67	391.63	390.65	390.60	391.60	391.60	391.24	391.24	410.16	277.90	
	Durchsatz	1046.67	848.32	891.57	895.24	774.39	767.70	787.62	770.39	794.23	772.74	781.94	835.99	638.66	
	Schleuderschl Ol	605.59	495.32	470.48	463.33	444.88	443.91	440.30	446.34	441.51	440.07	442.40	441.26	429.50	
	Schleuderschl Festes	22.26	16.80	12.31	12.46	9.81	9.56	9.74	10.55	11.31	12.49	10.41	9.79	7.70	
Rückstand	Stg	628.65	500.12	490.70	476.39	457.20	456.47	458.46	458.60	471.50	453.16	453.27	459.22	460.45	
	Rückstand Ol	323.65	198.07	182.54	185.70	172.10	168.42	174.51	164.70	161.51	164.90	152.24	206.67	218.70	
	Rückstand Gesamt	125.59	139.64	130.32	128.60	124.15	128.06	124.61	130.42	130.66	130.59	130.47	151.27	154.33	
	Rückstand Gesamt	394.64	332.19	319.06	315.18	294.25	298.88	290.82	294.92	292.40	298.47	298.40	344.08	373.03	
Entsandsrückschl Ol	Stg	6.07	6.34	8.02	10.16	6.34	7.42	7.97	8.04	8.50	8.50	8.44	7.51	6.70	
	Entsandsrückschl Festes	21.42	15.39	17.73	23.76	13.79	15.40	16.73	16.54	17.25	15.42	17.70	15.73	12.87	
	Entsandsrückschl Gesamt	27.49	21.73	25.75	33.92	20.70	22.91	24.70	25.02	25.71	23.90	25.24	23.65	18.62	
	Überflus	0.75	0.68	0.59	0.57	0.55	0.53	0.54	0.56	0.54	0.57	0.4	0.54	0.51	
Gesamtausgang	Stg	1044.67	848.32	891.57	895.24	774.39	767.70	787.62	770.39	794.23	772.74	781.94	835.99	638.66	
	Schleuderschl abzgl. Verd. Ol. (Gesamtschl.)	162.87	129.48	128.16	125.66	110.05	103.66	118.25	118.25	118.25	118.25	118.25	118.25	118.25	
	Gesamte Überflus abzgl. Ol. (Entsandsrückschl.)	6.77	7.72	9.61	12.23	6.94	8.95	9.57	9.64	9.76	9.76	9.76	9.76	9.76	
	Durchsatz	1044.67	848.32	891.57	895.24	774.39	767.70	787.62	770.39	794.23	772.74	781.94	835.99	638.66	
Entschlammung je Zentrifuge u. Std.	Stg	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	
	Durchsatz	2.28	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	2.27	
	Festes in Kammerentschlammung	22	14.20	14.30	13.72	13.30	12.10	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30	
	Festes im Rückstand	41.20	44.95	44.29	44.71	41.91	41.91	41.91	41.91	41.91	41.91	41.91	41.91	41.91	
Festes im Schleuderschl	Stg	3.54	2.9	2.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
	Ölgewin in Schleuderschl bez auf Öl. (Entschl.)	41.20	38.36	40.02	40.81	38.08	36.96	37.20	36.92	36.92	36.92	36.92	36.92	36.92	
	Gesamte Überflus bez auf Öl. (Öl. (Entschl.))	1.66	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	
	Gesamte Überflus bez auf Ölfraction (Öl. (Entschl.))	1.32	1.45	1.33	1.32	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	
Gesamte Überflus bez auf Ölfraction (Öl. (Entschl.))	Stg	1.32	1.66	2.03	2.53	1.62	1.95	2.00	2.13	2.13	2.13	2.13	2.13	2.13	
	Asphaltgehalt Öl. (Öl. (Entschl.))	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

		Durchschnitt und Kennzahlen.												1941		
		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.		
Ges. Einsätze	2.332,00	20.580	31.412	35.700	36.000	38.475	40.602	40.694	42.718	42.205	42.776	40.719	44.629			
	Öfenstunden	13.939,8	11.168	11.584	12.410	12.027	14.408	13.540	13.730	14.236	14.202	12.619	14.999			
Ausgang	Ausgangsort: vorhanden	Öfen	46,49	48,30	35,51	32,97	31,71	36,35	36,94	35,52	34,38	36,96	33,44	33,32	34,43	
	Entschlammung Öl	134,41	516,45	242,23	225,97	214,13	228,61	213,78	222,05	212,83	217,19	225,25	182,69			
Einsatz	Entschlammung Festes	67,04	113,08	122,02	117,42	120,45	142,23	138,44	139,59	141,14	139,13	138,73	114,49	69,89		
	Entschlammung Gesamt	201,91	329,79	364,25	343,39	334,13	370,84	352,27	361,64	353,97	356,32	363,97	297,18			
Einsatz	Schleuderrückstand Öl	148,29	382,49	370,49	381,76	381,76	388,20	382,12	382,40	378,24	382,20	382,20	382,20	382,20		
	Schleuderrückstand Festes	318,40	261,16	215,06	215,45	215,45	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57		
Einsatz	Schleuderrückstand Gesamt	708,09	670,27	635,75	642,71	642,71	617,77	611,77	611,77	611,77	611,77	611,77	611,77	611,77		
	Einsatz i. Schmelze Öl (i. Sal. Öl)	604,16	605,16	612,92	616,53	612,01	616,40	615,89	615,89	615,89	615,89	615,89	615,89	615,89		
Einsatz	Einsatz i. Schmelze Festes	335,81	334,24	337,04	338,17	338,17	343,60	342,74	342,74	342,74	342,74	342,74	342,74	342,74		
	Ges. Einsatz	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Einsatz	Vorwunder	406,42	422,19	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78	416,78		
	Nachwunder	64,67	65,39	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73	65,73		
Einsatz	Abfallde	3,37	0,78		0,4	0,3		0,07	0,02	0,24	0,14	0,26	0,27	0,00		
	Ausgebrauchte Öle (i. Sal. Öl)	41,46	148,31	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97	173,97		
Einsatz	Öl im Rückstand	126,07	108,33	82,38	88,13	73,84	117,63	121,39	126,91	126,91	126,91	126,91	126,91	126,91		
	Festes i. Rückstand	395,84	394,24	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08	381,08		
Einsatz	Rückgang	6,76	6,52	6,22	5,91	5,91	5,77	5,25	6,01	5,35	5,73	6,37	6,68			
	nicht nachweisb. Verluste	0,87	6,1	4,07	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Einsatz	Ges. Ausgang	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
	Ges. Ölverlust i. Sal. Öl - i. Sal. Öl	13,30	716,45	133,07	145,04	142,04	22,59	133,97	140,09	130,23	13					

[illegible]

Sägewerküberschau														
	1940	Jän	Febr	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Kesselschlinge	m ³	1	5015.69	4610.42	4645.87	4662.45	4770.30	4775.92	4794.38	4826.16	4428.90	4500.64	5103.44	
Kreislauf-Gesamte	10000	2	2627.67	2510.16	2543.49	2572.18	2594.77	2649.83	2605.67	2689.28	2641.02	2602.71	2551.09	
Feer-Säulenderei	7	3	8.55	12.65	17.07	5.97	5.38	6.43	5.42	6.45	5.72	5.27	5.46	
Feer-Pumpen	7	4	21.41	21.86	27.57	17.08	14.26	14.23	15.65	21.55	23.71	24.71		
Feer-Kämmern	7	5	41.01	24.74	21.42	7.10	6.49	7.68	6.41	7.05	9.71	10.57		
Summphase-Desl. Kohle	7	6	4220.72	1253.95	1253.62	1223.34	1248.39	1251.47	1222.34	1241.63	1236.20	1212.50	1234.34	
KWp. Zu-Entk. des Ks. Abstr.-Kohle	7	7	1627.49	353.47	1514.19	1493.70	1492.97	1512.69	1497.54	1498.55	1463.68	1452.87		
" " " Kuverlübersch.	7	8	1416.30	1542.91	1501.32	1492.84	1494.30	1505.02	1491.41	1498.53	1461.89	1453.24	1445.07	
	7	9												
	7	10												
	7	11												
	7	12												
	7	13												
	7	14												
	7	15												
	7	16												
	7	17												
	7	18												
	7	19												
	7	20												
	7	21												
	7	22												
	7	23												
	7	24												
	7	25												
	7	26												
	7	27												
	7	28												
	7	29												
	7	30												
	7	31												
	7	32												
	7	33												
	7	34												
	7	35												
	7	36												
	7	37												
	7	38												
	7	39												
	7	40												
	7	41												
	7	42												
	7	43												
	7	44												
	7	45												
	7	46												
	7	47												
	7	48												
	7	49												
	7	50												
	7	51												
	7	52												
	7	53												
	7	54												
	7	55												
	7	56												
	7	57												
	7	58												
	7	59												
	7	60												
	7	61												
	7	62												
	7	63												
	7	64												
	7	65												
	7	66												
	7	67												
	7	68												
	7	69												
	7	70												
	7	71												
	7	72												
	7	73												
	7	74												
	7	75												
	7	76												
	7	77												
	7	78												
	7	79												
	7	80												
	7	81												
	7	82												
	7	83												
	7	84												
	7	85												
	7	86												
	7	87												
	7	88												
	7	89												
	7	90												
	7	91												
	7	92												
	7	93												
	7	94												
	7	95												
	7	96												
	7	97												
	7	98												
	7	99												
	7	100												
	7	101												
	7	102												
	7	103												
	7	104												
	7	105												
	7	106												
	7	107												
	7	108												
	7	109												
	7	110												
	7	111												
	7	112												
	7	113												
	7	114												
	7	115												
	7	116												
	7	117												
	7	118												
	7	119												
	7	120												
	7	121												
	7	122												
	7	123												
	7	124												
	7	125												
	7	126												
	7	127												
	7	128												
	7	129												
	7	130												
	7	131												
	7	132												
	7	133												
	7	134												
	7	135												
	7	136												
	7	137												
	7	138												
	7	139												
	7	140												
	7	141												
	7	142												
	7	143												
	7	144												
	7	145												
	7	146												
	7	147												
	7	148												
	7	149												
	7	150												
	7	151												
	7	152												
	7	153												
	7	154												
	7	155												
	7	156												
	7	157												
	7	158												
	7	159												
	7	160												
	7	161												
	7	162												
	7	163												
	7	164												
	7	165												
	7	166												
	7	167												

Bag Target
3424 -30, +1

Konto 60220

Teerschleuderei Me 860

Durchsätze u Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Einsatz														
Teere	5336	6477	5257	5338	7047	5894	5741	6345	6222	6452	6222	7212	6971	
Abfallöl	1639	619	566	449	408	364	344	345	344	440	425	487	485	
Wasser (in Abfallöl)	4398	621	501	315	351	443	223	45	354	361	267	408	444	
Gesamtdurchsatz	11373	7697	6324	5992	7810	6701	6328	6734	7020	7254	6905	8107	7900	
Teere (Einsatz-Eingang-Durchsatz)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Schleuderteer	946,07	947,04	922,18	920,19	941,24	934,10	931,82	952,63	957,19	938,42	945,57	944,15	930,06	
Wasser	16,69	23,84	30,22	21,35	11,46	11,18	13,24	19,79	11,11	12,17	13,11	13,11	13,48	
Rückstand	32,04	15,12	31,60	42,46	47,26	54,72	34,84	28,57	37,70	37,40	40,9	42,74	55,66	
Gesamteingang-Durchsatz	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Abfallöl (Einsatz)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Tankschlamm	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	
Wasser	606,29	7019,39	542,40	671,64	938,33	777,19	612,61	761,47	7028,07	820,45	678,8	761,19	915,8	
Gesamteingang-Durchsatz	1708,34	2019,39	1542,40	1771,64	1938,33	1777,19	1612,61	1761,47	2028,07	1820,45	1678,8	1761,19	1915,8	
Schleuderteer	872,62	880,45	952,30	946,82	862,75	919,30	791,87	938,24	895,35	959,03	919,4	895,24	931,55	
Tankschlamm	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	
Wasser	606,29	7019,39	542,40	671,64	938,33	777,19	612,61	761,47	7028,07	820,45	678,8	761,19	915,8	
Rückstand	102,38	110,33	44,70	51,77	102,23	32,70	63,58	37,74	70,15	40,31	30,6	70,72	68,00	
Gesamteingang-Durchsatz	1708,34	2019,39	1542,40	1771,64	1938,33	1777,19	1612,61	1761,47	2028,07	1820,45	1678,8	1761,19	1915,8	
Rückstand (Teere u. Öl) Destillation Me 906 u. 688														
Einsatz														
Kreislauf	2284,95	19490	18912	18929	16925	15028	14972	15461	18045	19018	19178	1772	15915	
Durchsatz														
Einsatz	2284,95	19490	18912	18929	16925	15028	14972	15461	18045	19018	19178	1772	15915	
Kreislauf	4219	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Gesamteingang-Durchsatz	1042,49	1000	1057,24	1028,16	1000	1004,52	1014,76	1003,34	1004,32	1000	1000	1019,32	1013,14	
Mittelöl-Benzin	547,12	604,22	600,21	593,69	598,59	571,09	522,39	585,29	524,22	576,20	562,67	528,44	551,67	
Rückstand	495,07	394,96	398,69	405,25	400,76	420	466,67	413,32	472,49	482,49	434,42	470,32	447,35	
Gasbenzin	0,15													
Rückgas an Kraftgas	0,60													
Rückgas an Gasöl	1,27	0,81	0,80	0,84	0,65	0,23	0,34	0,68	0,11	0,97	0,99	1,04		
Verluste	42,49		37,24	28,76		4,52	14,15	5,34	4,72					
Gesamteingang-Durchsatz	1042,49	1000	1057,24	1028,16	1000	1004,52	1014,76	1003,34	1004,32	1000	1000	1019,32	1013,14	
Rückgas an Kraftgas	0,60													
Rückgas an Gasöl	1,27	0,81	0,80	0,84	0,65	0,23	0,34	0,68	0,11	0,97	0,99	1,04		
Verluste	42,49		37,24	28,76		4,52	14,15	5,34	4,72					
Gesamteingang-Durchsatz	1042,49	1000	1057,24	1028,16	1000	1004,52	1014,76	1003,34	1004,32	1000	1000	1019,32	1013,14	
Rückgas an Kraftgas	0,60													
Rückgas an Gasöl	1,27	0,81	0,80	0,84	0,65	0,23	0,34	0,68	0,11	0,97	0,99	1,04		
Verluste	42,49		37,24	28,76		4,52	14,15	5,34	4,72					

Konto 60226

Sumpfpase (Teere u. Öl) Destillation Me 906 u. 688

Durchsätze u Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Einsatz														
Kreislauf	2284,95	19490	18912	18929	16925	15028	14972	15461	18045	19018	19178	1772	15915	
Durchsatz														
Einsatz	2284,95	19490	18912	18929	16925	15028	14972	15461	18045	19018	19178	1772	15915	
Kreislauf	4219	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
Gesamteingang-Durchsatz	1042,49	1000	1057,24	1028,16	1000	1004,52	1014,76	1003,34	1004,32	1000	1000	1019,32	1013,14	
Mittelöl-Benzin	547,12	604,22	600,21	593,69	598,59	571,09	522,39	585,29	524,22	576,20	562,67	528,44	551,67	
Rückstand	495,07	394,96	398,69	405,25	400,76	420	466,67	413,32	472,49	482,49	434,42	470,32	447,35	
Gasbenzin	0,15													
Rückgas an Kraftgas	0,60													
Rückgas an Gasöl	1,27	0,81	0,80	0,84	0,65	0,23	0,34	0,68	0,11	0,97	0,99	1,04		
Verluste	42,49		37,24	28,76		4,52	14,15	5,34	4,72					
Gesamteingang-Durchsatz	1042,49	1000	1057,24	1028,16	1000	1004,52	1014,76	1003,34	1004,32	1000	1000	1019,32	1013,14	
Rückgas an Kraftgas	0,60													
Rückgas an Gasöl	1,27	0,81	0,80	0,84	0,65	0,23	0,34	0,68	0,11	0,97	0,99	1,04		
Verluste	42,49		37,24	28,76		4,52	14,15	5,34	4,72					

Elementaranalysen

Seite 23

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Rückstand														
von														
su. Phase														
Dest Me 906														
Rückstand														
von														
Sumpfpase														
Dest Me 906														
Mittelöl														
von														
Sumpfpase														
Dest Me 906														
Mittelöl														
von														
Sumpfpase														
Dest Me 906														
Dieselöl														
ab November 1941														
Dieselöl all														
Au. Benzol														
L-Benzol														
Ges. Erzeugung														

*) Elementaranalysen u. Reifgarprodukt-Qualitäten v. Sanderfreibstoffen S. 538

Aufteilung der Destillationsprodukte

Anteil a Mittelöl, Schweröl, Gasbenzin, Rückgas für Roh- u. Zwischenprodukte (nach Abzug d. Hölzer, -dest. u. Gasbenzinverluste) bezogen auf 1000.

100000251

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Verabschreiter	1													1
Mittelöl + Benzin	2													2
Rückstand	3													3
Gasbenzin	4													4
Rückgas	5													5
Verluste	6													6
Schmelzen gesamt	7													7
Mittelöl + Benzin	8	370.74	216.71	239.84	215.79	147.09	98.05	140.32	141.55	85	108.19	114.76	129.54	8
Rückstand	9	46.84	6.72	159.37	72.59	82.01	900	88.72	82.51	914.09	810.41	824.24	869.40	9
Verluste	10	0.32	0.90	0.83	0.62	0.76	0.94	0.84	0.88	0.91	0.90	1.00	1.06	10
Kohlenteer, nicht geschleudert	11													11
Mittelöl + Benzin	12	347.85	204.51	223.10	239.60	151.03	94.30	145.16	153.42	80.79	119.44	108.34	120.61	12
Rückstand	13	642.40	676.79	104.21	631.10	777.78	834.73	857.72	791.97	84.78	744.40	824.22	863.40	13
Verluste	14	29.75	68.66	70.58	39.30	66.74	48.97	42.22	49.63	58.47	53.16	57.84	69.40	14
Generatoröl, geschleudert	15													15
Mittelöl + Benzin	16	204.02	243.22	276.14	219.01	161.11	92.83	107.04	108.42	108.20	108.20	108.20	108.20	16
Rückstand	17	102.26	121.88	122.59	108.34	83.35	907.25	877.26	800.70	818.29	810.43	824.22	863.40	17
Verluste	18	0.72	0.90	0.86	0.65	0.94	0.92	0.90	0.87	0.89	0.91	1.00	1.06	18
Generatoröl, nicht geschleudert	19													19
Mittelöl + Benzin	20	281.43	245.37	257.23	206.15	150.49	92.10	107.04	108.42	108.20	108.20	108.20	108.20	20
Rückstand	21	675.85	685.97	672.06	734.52	832.73	853.92	776.93	761.62	717.72	744.40	824.22	863.40	21
Verluste	22	29.46	68.66	70.61	39.33	66.78	48.95	42.21	49.64	58.47	53.16	57.84	69.40	22
Abfaller v. Hölzer, geschleudert	23													23
Mittelöl + Benzin	24	125.63	277.87		842.87	853.57	858.75	813.73	855.97	869.37	846.53	860.77		24
Rückstand	25	264.37	172.12		157.93	144.43	149.75	85.77	144.07	150.43	149.45	150.83		25
Verluste	26													26
Abfaller v. Hölzer, nicht geschleudert	27													27
Mittelöl + Benzin	28	106.94	771.32		811.55	591.02	808.85	813.05	814.24	814.41	817.18	817.80		28
Rückstand	29	254.01	160.46		128.82	126.76	144.07	152.47	157.05	161.06	161.06	161.06		29
Verluste	30	28.94	67.82		58.72	65.90	48.38	42.22	49.64	58.47	53.16	57.84		30
Paraffinöl, geschleudert	31													31
Mittelöl + Benzin	32	44.59	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	15.38	32
Rückstand	33	950.44	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	243.59	33
Verluste	34	0.97	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	34
Paraffinöl, nicht geschleudert	35													35
Mittelöl + Benzin	36	46.70	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	14.34	36
Rückstand	37	913.41	916.82	914.60	907.60	914.91	918.04	917.49	918.61	918.76	918.89	918.91	918.91	37
Verluste	38	29.89	68.78	71.11	39.54	66.86	48.82	42.23	49.64	58.47	53.16	57.84	69.40	38
Mittelöl + Benzin	39	603.64												39
Rückstand	40	918.03	918.27	917.45	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	40
Verluste	41	29.89	68.78	71.11	39.54	66.86	48.82	42.23	49.64	58.47	53.16	57.84	69.40	41
Mittelöl + Benzin	42	603.64												42
Rückstand	43	918.03	918.27	917.45	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	918.03	43
Verluste	44	29.89	68.78	71.11	39.54	66.86	48.82	42.23	49.64	58.47	53.16	57.84	69.40	44
Kohlenteer, geschleudert	45													45
Mittelöl + Benzin	46	223.55	200.72	249.42	237.26	155.04	100	174	110.79	108.20	108.20	108.20	108.20	46
Rückstand	47	675.54	678.38	749.23	744.71	832.31	833.04	814.24	814.24	814.24	814.24	814.24	814.24	47
Verluste	48	0.97	0.90	0.83	0.63	0.91	0.97	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	48

Fortsetzung von Seite

Seite 25

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Anteil a Schmelzende	1													1
Mittelöl + Benzin	2													2
Rückstand	3	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	999.17	3
Verluste	4	0.87	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	4
Abfaller	5													5
Mittelöl + Benzin	6													6
Rückstand	7	879.68	257.45	944.94	862.75	918.47	895.89	907.43	894.54	918.47	918.47	894.54	894.54	7
Verluste	8	120.32	141.55	31.91	137.85	11.59	14.74	12.77	105.46	11.59	11.59	105.46	105.46	8
Heizöl v. Kessel	9													9
Mittelöl + Benzin	10	979.16	921.75	700.61	767.55	904.43	648.84	811.30	821.87	838.60	868.4	783.70	733.80	10
Rückstand	11	18.87	77.99	798.50	231.81	90.64	330.24	81.75	446.25	400.44	335.09	285.71	285.71	11
Verluste	12	0.91	0.86	0.89	0.63	0.83	0.82	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	12
Heizöl v. Hölzer	13													13
Mittelöl + Benzin	14	883.86	927.39	902.89	764.22	882.89	836.42	911.28	792.31	925.50	881.4	904.74	875.13	14
Rückstand	15	115.64	97.58	97.07	232.88	116.26	762.37	87.75	807.69	74.74	118	73.98	123.55	15
Verluste	16	0.50	1.03	0.81	0.89	0.85	0.85	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	16
Leuchtöl	17													17
Mittelöl + Benzin	18	961.37	952.26	957.02	950.84	941.83	955.77	974.78	944.59	947.29	941.83	947.29	947.29	18
Rückstand	19	37.82	46.82	47.11	37.84	37.84	37.84	37.84	37.84	37.84	37.84	37.84	37.84	19
Verluste	20	0.79	0.92	0.81	0.82	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	20
S.G.I.	21													21
Mittelöl + Benzin	22	892.61	895.92	862.87	864.19	845.22	849.41	815.88	804.45	815.88	815.88	815.88	815.88	22
Rückstand	23	106.57	162.19	726.28	131.70	132.86	132.86	132.86	132.86	132.86	132.86	132.86	132.86	23
Verluste	24	0.82	0.89	0.88	0.65	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	24
Isobutylol	25													25
Mittelöl + Benzin	26	974	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	986.70	26
Rückstand	27	25.08	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	70.59	27
Verluste	28	0.92	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	28
Styrolrückstand	29													29
Mittelöl + Benzin	30	854.30	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	883.94	30
Rückstand	31	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	31
Verluste	32	0.50	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	32
Lu-Ole	33													33
Mittelöl + Benzin	34	916.73	900.02	860.80	868.39	881.46	807.83		829.32	820.82	866.62	866.62	866.62	34
Rückstand	35	82.65	98.02	38.40	10.64	17.66	182.07		69.77	77.88	32.22	84.69	982.59	35
Verluste	36	0.62	0.86	0.80	0.97	0.88			4.57	4.59	1.11	2.19	1.41	36
Mittelöl + Benzin	37	857.15	842.88	881.20	877.18	841.46	840.22	870.56	861.23	865.70	865.70	865.70	865.70	37
Rückstand	38	147.78	15.41	16.35	22.16	17.66	18.76	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	38
Verluste	39	1.07	1.71	2.45	0.86	0.88	1.02	0.70	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	39
Mittelöl + Benzin	40	857.15	842.88	881.20	877.18	841.46	840.22	870.56	861.23	865.70	865.70	865.70	865.70	40
Rückstand	41	147.78	15.41	16.35	22.16	17.66	18.76	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	41
Verluste	42	1.07	1.71	2.45	0.86	0.88	1.02	0.70	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	42
Mittelöl + Benzin	43	857.15	842.88	881.20	877.18	841.46	840.22	870.56	861.23	865.70	865.70	865.70	865.70	43
Rückstand	44	147.78	15.41	16.35	22.16	17.66	18.76	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	28.65	44
Verluste	45	1.07	1.71	2.45	0.86	0.88	1.02	0.70	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	4

[illegible][illegible]

Konto 60233

Breipressen- u. Ofenkammern-Benzin 5058

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Mittelöl einsatz	1	9711.22	38761	38716	43900	43434	47200	43444	43340	4781	4411	48134	56577	1
Motor-Benzin nach Anfuße	1	702310	9588	9946	11202	12038	12583	12882	11101	12394	12182	12181	12180	2
Vertikograd aus Anfall Russig	1	70222	10142	22222	25708	21414	28410	32267	31810	32372	33431	35077	34254	3
Ausdenutzter Reakt-Raum m³	1	70237	65341	59559	42026	28433	47089	80876	87472	84845	85955	80358	81105	4
var. Reakt-Raum	1	6474	8023	8457	8357	8845	8974	9532	10000	10400	10400	9823	9788	5
Direkt Mittelöl einsatz	1	1020	2094	2908	2948	32	2995	2837	3334	31	3216	3337	3156	6
Mittelölneubildung	1	173												7
Mittelöl aus Koble	1	3218	4832	4920	2003	6247	6033	7092	6633	6843	6737	6405	7313	8
B-Mittelöl über Sumolphase	1	0.33	0.34	0.32	0.49	0.53	0.52	0.57	0.53	0.57	0.47	0.46	0.59	9
Mittelöl	1	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	10
Einsatz	1	3770	4776	4875	5073	5070	4830	5164	5037	4935	4919	5242	4858	11
Ges. Einsatz	1	1039.81	1047.76	1049.75	1052.53	1050.70	1048.30	1051.64	1050.77	1049.35	1048.19	1052.42	1048.67	12
Abstreifer (wasserfrei)	1	365.59	380.86	382.84	378.88	373.55	360.03	348.66	367.69	367.75	365.07	368.82	366.85	13
Gasbenzin	1	1.97	1.96	1.95	1.94	1.93	1.92	1.91	1.90	1.89	1.88	1.87	1.86	14
Abfall	1	2.53	2.50	2.47	2.42	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	15
Anfall	1	0.42	0.44	0.44	0.36	0.37	0.30	0.33	0.45	0.39	0.41	0.35	0.38	16
Rückgas an Reaktor	1	121.71	986.27	987.04	982.02	974.43	973.18	972.98	972.73	971.29	968.70	971.90	970.26	17
Rückgas an Reaktor	1	26.47	20.23	21.76	26.57	24.69	24.58	23.63	22.50	21.22	21.72	21.49	20.15	18
Rückgas an Reaktor	1	1.28	1.47	1.63	1.44	1.67	1.67	1.67	1.64	1.56	1.62	1.74	1.58	19
Rückgas an Reaktor	1	26.34	31.22	31.87	31.55	41.54	42.56	45.00	46.46	48.81	49.81	48.85	47.55	20
Rückgas an Reaktor	1	7.01	7.97	7.45	7.07	5.46	6.31	7.35	7.24	6.67	7.24	8.31	8.44	21
Ges. Ausgang	1	1039.81	1047.76	1049.75	1052.53	1050.70	1048.30	1051.64	1050.77	1049.35	1048.19	1052.42	1048.67	22
Rückgas	1	287.39	408.49	428.87	447.48	434.18	420.03	453.06	438	429.02	454.08	436.22	408.01	23
Rückgas an Reaktor	1	2404.76	2502.22	2548.38	2632.74	2630.94	2523.25	2680.06	2600.08	2517.84	2508.99	2537.07	2390.35	24
Rückgas an Reaktor	1	23.54	15.28	16.46	16.59	16.49	16.49	14.55	11.97	11.04	12	12.11	11.51	25
Rückgas an Reaktor	1	21.75	22.44	23.22	27.32	25.70	24.72	26.41	25.85	25.02	24.84	27.88	26.33	26
Rückgas an Reaktor	1	525.43	450	376.63	350.31	285.81	372.50	213.55	253.66	256.25	251.84	257.09	244.35	27
Rückgas an Reaktor	1	405.89	403.84	373.39	385.35	649.42	670.80	732.04	685.66	685.61	684.56	681.55	649.79	28
Benzin im Abstreifer	1	19.98	53.55	63.04	63.06	71.07	61.67	74.69	72	74.42	74.89	75.02	77.57	29
Einsatz 1 m³ Reakt-Raum + Std.	1	42.02	53.89	61.48	62.68	62.89	65.58	74.71	72.05	74.80	73.75	74.73	75.82	30
Vertikograd 1 m³ Reakt-Raum + Std.	1	0.187	0.280	0.373	0.372	0.401	0.356	0.471	0.386	0.402	0.470	0.477	0.423	31

Konto 60233

Breipressen- u. Ofenkammern-Benzin 5058

Durchsätze u. Kennzahlen Fortsetzung

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
A-Mittelöl	1	1181.54	1139.74	1131.81	1132.85	1134.73	1103.27	1122.76	117.49	117.24	112.94	1142.98	1117.50	1
B-Mittelöl	1	675	554	589	504	578	527	572	525	576	543	444	359	2
Restauswaschung	1	675	554	589	504	578	527	572	525	576	543	444	359	3
Restgas	1	56.01	56.98	60.13	57.92	55.39	57.61	56.92	55.33	55.40	59.96	54.76	54.76	4
Ges. Einsatz	1	1243.70	1202.30	1204.82	1198.38	1202.71	1173.07	1182.00	1188.61	1181.51	1202.67	1182.47	1182.47	5
Abstreifer (wasserfrei)	1	1181.54	1139.74	1131.81	1132.85	1134.73	1103.27	1122.76	117.49	117.24	112.94	1142.98	1117.50	6
Gasbenzin	1	2.33	2.45	2.50	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	7
Abfall	1	2.53	2.50	2.47	2.42	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	2.31	8
Anfall	1	0.55	0.50	0.42	0.42	0.34	0.39	0.50	0.50	0.44	0.52	0.64	0.65	9
Rückgas an Reaktor	1	1171.78	1130.46	1125.22	1114.72	1115.94	1085.72	1094.67	1092.79	1090.87	1117.77	1128.92	1094.83	10
Rückgas an Reaktor	1	24.02	24.90	26.54	26.70	26.36	25.42	25.87	24.61	24.58	24.27	24.72	24.72	11
Rückgas an Reaktor	1	1.35	1.46	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	12
Rückgas an Reaktor	1	37.02	36.57	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	36.77	13
Rückgas an Reaktor	1	9.47	8.55	11.46	6.22	7.24	8.20	8.18	8.18	8.18	8.18	8.18	8.18	14
Ges. Ausgang	1	1243.70	1202.30	1204.82	1198.38	1202.71	1173.07	1182.00	1188.61	1181.51	1202.67	1182.47	1182.47	15
Rückgas an Reaktor	1	442.70	491.70	505.76	495.76	495.76	495.76	495.76	495.76	495.76	495.76	495.76	495.76	16
Rückgas an Reaktor	1	3046.96	2942.76	3018	2972.78	2942.47	2972.12	2942.78	2942.78	2942.78	2942.78	2942.78	2942.78	17
Rückgas an Reaktor	1	30.62	32.25	32.05	32.10	32.10	32.10	32.10	32.10	32.10	32.10	32.10	32.10	18
Rückgas an Reaktor	1	0.31	0.19	0.11	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	19
Rückgas an Reaktor	1	18.74	19.09	19	18.87	18.91	18.91	18.91	18.91	18.91	18.91	18.91	18.91	20
Rückgas an Reaktor	1	26.65	26.60	31.35	28.86	28.86	28.86	28.86	28.86	28.86	28.86	28.86	28.86	21
Wäschöl	1	293.81	223.59	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	22
Einspritzwasser	1	293.81	223.59	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	249.15	23

Bag Target
3424-30/4.02

Konto 60233

Breipressen- u. Ofenkammern-Benzin 6434

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	May	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Mitteldeinsatz	3645-	30103-	29463-	27632-	27188-	20308-	25664-	25588-	25588-	25588-	25588-	25588-	25588-	
Hochdruck-Benz nach Analyse	12408-	10378-	10378-	9382-	10678-	8971-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	
Fertiggrad aus Anfall Rückstg	18550-	10864-	12376-	10287-	10678-	8971-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	8588-	
Ausgang aus Anfall-Raum m. d. Std.	34422-	47766-	40944-	30658-	31211-	24486-	37680-	31897-	34001-	37185-	38608-	38608-	38608-	
• vorh. Reakt.-Raum %	4462	7639	5926	6822	6524	8834	6622	4484	1545	8977	2478	7721		
B-Mittelöl direkt aus Gasch.	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	
Mittelöl	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	
Fruchtgas	2804	2954	3522	3232	3299	2802	3051	2841	3285	3081	2388	3171	3171	
Strom-Elektrostoff	498	576	666	545	423	519	425	425	519	519	476	573	573	
Gas-Einsatz	103302	103530	104188	103877	103722	103321	103476	103283	103272	103594	103484	103364	103364	
Abstreifer (wasserfrei)	06377	97204	9608	96234	95577	95544	95507	95717	94601	94410	97227	97227	97227	
Gasbenzin	442	437	608	570	538	470	512	445	549	519	576	576	576	
Abfallöl	308	284	244	184	230	221	220	191	175	189	232	232	232	
Anfallöl	049	046	037	040	033	054	047	032	043	054	035	035	035	
Rückgang-Gesamt	97777	97070	96870	97061	96320	96472	96472	96472	97288	97412	98864	98864	98864	
Rückgang gegen Gutschrift	4225	4877	5437	5591	5399	5709	5840	5840	5840	5840	5840	5840	5840	
Abfallöl / Abwasser n.d. Hütte	757	766	744	209	769	772	764	772	764	772	764	772	764	
Reakt.-Lasser	1005	089	744	132	189	129	143	143	143	143	143	143	143	
Sonstige Verluste	804	974	7580	870	7586	835	835	835	835	835	835	835	835	
Gesamt Ausgang	103302	103530	104188	103877	103722	103321	103476	103283	103272	103594	103484	103364	103364	
Fruchtgas	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	
Kreislaufgas - Eingang 1000m³	259574	260443	267566	243667	252034	267060	267060	267060	267060	267060	267060	267060	267060	
Rückgang an Reicht.-Lasser 1000m³	2944	3147	3779	3787	3595	3834	3791	3834	3791	3834	3791	3834	3791	
• Gasbenz.-Beit. 1000m³	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	
• Kraftgasnetz 1000m³	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	
3-Mittelöl aus Anfall-Rückstg	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	
Fertiggrad	37271	36372	40813	40883	40800	39758	39766	39766	39766	39766	39766	39766	39766	
Benzin im Abstreifer vol. %	3952	3808	4062	3769	4174	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	
• Gek. %	3612	3576	3786	3804	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	
Umsatz 1 l m³ Reakt.-Raum + Std.	0.823	0.832	0.820	0.801	0.807	0.822	0.809	0.809	0.822	0.809	0.822	0.809	0.822	
Fertiggrad 1 l m³ Reakt.-Raum + Std.	0.832	0.830	0.831	0.833	0.835	0.830	0.832	0.832	0.835	0.832	0.835	0.832	0.835	

Konto 60233

Breipressen- u. Ofenkammern-Benzin 6434

Durchsätze u. Kennzahlen Fortsetzung

	1940	Jan.	Febr.	März	April	May	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
B-Mittelöl direkt aus Gasch.	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	100-	
Fruchtgas	3175	2642	2728	2070	2247	2247	2247	2247	2247	2247	2247	2247	2247	
Umweltwasserstoff	574	579	575	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	
Gas-Einsatz	101023	87289	80690	45679	10631	50197	50197	50197	50197	50197	50197	50197	50197	
Abstreifer (wasserfrei)	491	181	471	46895	697	46382	50057	15702	13289	166	227	246	292	
Gasbenzin	242	260	166	119	158	108	128	112	097	170	150	112	112	
Abfallöl	035	042	029	025	022	026	026	027	023	031	040	030	030	
Anfallöl	049	046	037	040	033	054	047	032	043	054	035	035	035	
Rückgang-Gesamt	101911	88276	79030	69405	65644	46842	54613	54613	54613	54613	54613	54613	54613	
Rückgang gegen Gutschrift	4695	3890	4210	2578	3678	2774	3305	3305	3305	3305	3305	3305	3305	
Abfallöl / Abwasser n.d. Hütte	757	766	744	209	769	772	764	772	764	772	764	772	764	
Reakt.-Lasser	1005	089	744	132	189	129	143	143	143	143	143	143	143	
Sonstige Verluste	804	974	7580	870	7586	835	835	835	835	835	835	835	835	
Gesamt Ausgang	101911	88276	79030	69405	65644	46842	54613	54613	54613	54613	54613	54613	54613	
Fruchtgas	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	24077	
Kreislaufgas - Eingang 1000m³	259574	260443	267566	243667	252034	267060	267060	267060	267060	267060	267060	267060	267060	
Rückgang an Reicht.-Lasser 1000m³	2944	3147	3779	3787	3595	3834	3791	3834	3791	3834	3791	3834	3791	
• Gasbenz.-Beit. 1000m³	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	
• Kraftgasnetz 1000m³	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	2745	
3-Mittelöl aus Anfall-Rückstg	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	32454	
Fertiggrad	37271	36372	40813	40883	40800	39758	39766	39766	39766	39766	39766	39766	39766	
Benzin im Abstreifer vol. %	3952	3808	4062	3769	4174	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	
• Gek. %	3612	3576	3786	3804	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	3815	
Umsatz 1 l m³ Reakt.-Raum + Std.	0.823	0.832	0.820	0.801	0.807	0.822	0.809	0.809	0.822	0.809	0.822	0.809	0.822	
Fertiggrad 1 l m³ Reakt.-Raum + Std.	0.832	0.830	0.831	0.833	0.835	0.830	0.832	0.832	0.835	0.832	0.835	0.832	0.835	

Konto 60236

Gasphasedestillation 5058

Durchsätze u. Kennzahlen

		1940	Jan	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez	1941
Benzinabstreifer 5058		1	37836-	36234-	42371-	47182-	45261-	44080-	47487-	48353-	48777-	49495-	47716-	46832-	
6434		2													
Gesamteinsatz		3													
Benzinabstreifer 5058 t		4	37836-	36234-	42371-	47182-	45261-	44080-	47487-	48353-	48777-	49495-	47716-	46832-	
6434 t		5	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	
Eingang	Einsatz	6													
	Kreislauf-Mittelteil	7	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	1000-	
	Überlauf	8	427.87	1305	65.24								44.39	201.49	179.19
	Anfallst.	9	133.27	41.61	37.33	28.72	25.19	16.15	30.93	20.94	26.02	67.12	20.13	34.10	
	A-Benzin	10	1.77	1.13	2.05	2.65	1.47	3.18							
	Gesamt-Eingang-Durchsatz	11	5.32											6.14	
	Dieselöl	12	364.43	1055.59	1104.62	1052.37	1021.60	1010.35	1030.23	1020.94	1026.01	1105.50	1210.62	1219.43	
	Rohbenzin A-Bi	13	287.06	376.44	336.26	342.37	384.50	478.24	494.70	502.53	491.12	461.08	474.93	508.70	
	L-Bi	14	30.15	15.16	65.79	34.24	16.25	133.00	13.24	7.95	26.57	2.45	0.66	6.31	
	Mittelteil	15	153.77	185.97	167.06	113.19	101.42	108.25	162.42	187.22	115.23	182.96	186.41	181.54	
Ausgang	Gasbenzin	16	452.74	353.05	353.08	294.84	324.76	218.25	239.81	263.04	258.18	240.10	282.48	252.25	
	A-Benzin	17	18.02	22.10	22.02	22.43	24.05	24.22	24.20	22.53	22.17	24.31	17.52	20.46	
		18	5.52												
		19													
		20													
		21													
		22													
		23													
		24													
		25													
Flüssiganfall-Gesamt		26	977.63	966.72	943.01	947.07	970.58	974.25	977.07	978.29	974.87	962.80	962.00	978.26	
Rückgas gegen Gutschrift		27	33.41	32.37	30.48	32.58	28.66	28.69	25.57	22.66	24.74	16.79	37.56	33.22	
Verluste		28	0.45	0.36	0.31	0.35	0.36	0.36	0.35	0.35	0.39	0.41	0.44	0.65	
Kreislauf-Mittelteil		29	427.87	1305	65.24								44.39	201.49	179.19
Überlauf		30	133.27	41.61	37.33	28.72	25.19	16.15	30.93	20.94	26.02	67.12	20.13	34.10	
Anfallst.		31	1.77	1.13	2.05	2.65	1.47	3.18							
Gesamt-Ausgang-Durchsatz		32	5.52	1055.59	1104.62	1052.37	1021.60	1010.35	1030.23	1020.94	1026.01	1105.50	1210.62	1219.43	
Gas an Gasb.-Betrieb einm. Gasb. ausm.		33	20.57	22.10	22.02	22.43	24.05	24.22	24.20	22.53	22.17	24.31	17.52	20.46	
Fertigprodukt im Flüssiganfall		34													
Mittelteil		35	506.98	605.32	603.54	645.41	637.35	554.14	706.34	707.05	707.97	695.79	670.47	713.48	
		36	456.71	352.05	353.08	291.84	324.76	218.25	239.81	263.04	258.18	240.10	282.48	252.25	

Gasphase distillation 5058

Durchsätze u. Kennzahlen

[illegible]

Konto 60236

Gasphasedestillation 6434

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Benzinabstreifer 6434	1	35087	29295.40	28415.75	26624	25728	19383	24860	24489	24701	25076	25923	24689	1
5058	2	-	1496	491	-	421	-	-	-	-	-	-	-	2
Gesamteinsatz	3	35087	29295.40	28415.75	26624	25728	19383	24860	24489	24701	25076	25923	24689	3
Benzinabstreifer 6434	4	1000	954.57	962.84	1000	976.49	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	4
5058	5	-	45.49	78.76	-	23.57	-	-	-	-	-	-	-	5
Einsatz	6	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	6
Kreislauf-Mittelöl	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Überlauf	8	-	74.01	38.30	37.56	6.41	78.93	67.98	1.63	-	-	-	-	8
A-Benzin	9	-	70.48	71.79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
Gesamt-Eingang-Durchsatz	10	1000	1024.49	1049.89	1037.56	1006.41	1018.93	1067.98	1001.63	1000	1000	1000	1000	10
Rohbenzin, Au.-Bl.	11	-	372.79	345.26	404.89	404.07	422.32	342.77	370.64	377.36	385.88	368.48	401.16	11
L.-Bl.	12	-	547.77	577.07	506.84	506.84	488.22	527.44	527.44	527.44	527.44	527.44	527.44	12
Mittelöl	13	-	30.01	32.46	37.86	36.17	40.15	59.85	52.25	50.47	55.34	42.19	33.50	13
Gasbenzin	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14
A-Benzin	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
Flüssiganfall-Gesamt	16	-	943.97	960.27	960.89	947.06	957.69	947.90	944.37	949.85	948.98	937.19	945.20	16
Rückgas gegen Gutschrift	17	-	53.69	49.84	50.87	52.56	47.97	57.94	55.28	49.89	50.82	42.57	54.37	17
Verluste	18	-	0.34	0.37	0.34	0.36	0.34	0.36	0.39	0.32	0.28	0.28	0.34	18
Kreislauf-Mittelöl	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19
Überlauf	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20
Gesamt-Ausgang-Durchsatz	21	1000	1024.49	1049.89	1037.56	1006.41	1018.93	1067.98	1001.63	1000	1000	1000	1000	21
Gas an Gasb.-Betrieb einm. Gasb. bet.	22	-	34.28	33.32	35.78	34.93	34.70	46.40	40.68	40.30	37.97	41.97	36.62	22
Fertigprodukt im Flüssiganfall	23	-	385.10	372.02	434.72	419.87	444.37	388.49	408.88	402.05	426.84	387.14	420.37	23
Mittelöl	24	-	547.77	577.07	506.84	506.84	488.22	527.44	527.44	527.44	527.44	527.44	527.44	24

Fortsetzung

Gasphasedestillation 6434

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Benzinabstreifer 6434	1	1070.23	875.89	743.64	608.95	671	463.83	510.57	557.93	532.87	566	627.67	529.15	1
5058	2	-	41.79	12.77	-	15.04	-	-	-	-	-	-	-	2
Einsatz	3	1070.23	917.62	756.41	608.95	686.04	463.83	510.57	557.93	532.87	566	627.67	529.15	3
Kreislauf-Mittelöl	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Überlauf	5	-	12.72	15.45	22.87	4.28	6.46	36.75	0.91	-	-	-	-	5
Gesamt-Eingang-Durchsatz	6	1070.23	917.62	756.41	608.95	686.04	463.83	510.57	557.93	532.87	566	627.67	529.15	6
Rohbenzin, Au.-Bl.	7	-	398.32	323.05	310.94	246.06	281.96	258.99	200.36	205.70	210.96	208.58	246.15	7
L.-Bl.	8	-	579.42	578.59	348.91	308.64	325.77	250.94	281.67	296.50	270.43	297.99	270.20	8
Mittelöl	9	-	32.12	30.39	28.30	22.02	26.74	27.16	28.28	28.16	24.27	23.89	18.11	9
Gasbenzin	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
Flüssiganfall-Gesamt	11	1070.23	872.03	716.12	578.72	633.87	436.99	504.49	529.96	505.66	530.45	586.64	500.20	11
Rückgas gegen Gutschrift	12	-	39.60	44.65	38.03	22.81	31.95	26.87	28.81	27.40	27.08	35.39	28.76	12
Verluste	13	-	0.36	0.33	0.26	0.22	0.17	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	13
Kreislauf-Mittelöl	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14
Überlauf	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
Gesamt-Ausgang-Durchsatz	16	1070.23	917.62	756.41	608.95	686.04	463.83	510.57	557.93	532.87	566	627.67	529.15	16
Rückgas an Gasb. Betr. einm. Gasb. bet.	17	-	34.69	30.28	26.75	21.27	23.11	21.52	21.99	22.48	20.21	23.75	22.70	17

Bag Target
3424 - 30/4.02

Konto 60239 Benzinwäsche Au-Bi

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Rohbenzin - Au-Bi	1	1749.64	1774.	1795.96	1815.68	1845.45	1867.81	1892.44	1918.82	1946.33	1975.15	2005.39	2037.09	1
Rohbenzin - Au-Bi	2	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	2
A-Benzin	3	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	3
Eingang	4	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	4
Gew. Benzin - Au-Bi	5	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	5
A-Benzin	6	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	6
Rohphenol	7	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	7
Ausgang	8	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	8
Rohbenzin - Au-Bi	9	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	9
A-Benzin	10	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	10
Eingang	11	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	11
Gew. Benzin - Au-Bi	12	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	12
A-Benzin	13	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	13
Rohphenol	14	1815.15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	14
Ausgang	15	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	15
NaOH je 1000 l Rohbenzin	16	252	571	802	285	533	740	233	279	759	550		283	16

Konto 60239 Benzinwäsche L-Bi

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Rohbenzin - L-Bi	17	1798.	1763.	1800.	1802.	1835.	1853.	1861.	1892.	1912.	1927.	1947.	1976.7	17
Rohbenzin - L-Bi 6434	18	662.05	618.34	626.76	635.39	645.99	657.07	668.57	680.57	693.11	706.22	719.92	734.30	18
L-Bi 5058	19	332.35	301.64	313.64	324.59	336.01	347.97	360.43	373.47	387.13	401.48	416.48	432.02	19
Eingang	20	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	20
Gew. Benzin - L-Bi	21	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	21
Rohphenol	22	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	22
Ausgang	23	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	23
Rohbenzin - L-Bi 6434	24	620.17	548.86	570.65	582.52	594.48	606.53	618.76	631.17	643.76	656.53	669.57	682.86	24
L-Bi 5058	25	318.42	257.74	274.48	291.02	307.51	324.07	340.70	357.40	374.17	391.02	407.95	425.02	25
Eingang	26	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	26
Gew. Benzin - L-Bi	27	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	27
Rohphenol	28	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	28
Ausgang	29	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	1800.	29
NaOH je 1000 l Rohbenzin	30	256	574	804	337	535	740	233	285	754	544	845	374	30

400000263

Konto 60241

Entpropanisierung Au.-Bi

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Rohbenzin gewaschen	1	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	1
A-Benzin	2	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	2
Gesamteintritt	3	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	3
Rohbenzin gewaschen	4	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	4
A-Benzin	5	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	5
Gesamteintritt	6	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	6
Entprop. Au-Benzin	7	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	7
Anzahl am Gasb. Niederdr.	8	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	8
Sondertreibstoff	9	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	9
Gesamt-Anfall flüssig	10	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	10
Rückgas gegen Gutschrift	11	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	11
Verluste	12	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	12
Rückgas a. Abwasserung 2000 m³	13	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	13
Verfl. Benzin i. Flüssiganfall	14	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	14
Mittel i. Flüssiganfall	15	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	15
Rohbenzin gewaschen	16	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	16
A-Benzin	17	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	17
Gesamteintritt	18	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	18
Entprop. Au-Benzin	19	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	19
Anzahl am Gasb. Niederdr.	20	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	20
Sondertreibstoff	21	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	21
Gesamt-Anfall flüssig	22	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	22
Rückgas gegen Gutschrift	23	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	23
Verluste	24	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	24
Rückgas a. Abwasserung 2000 m³	25	1736.	1774.	1776.	1794.	1820.	1842.	1861.	1882.	1904.	1927.	1951.	1976.	25

400000264

Entpropanisierung L-Bi

Durchsätze u. Kennzahlen

	1940	Jan.	Febr.	März	April	May	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktober	Nov.	Dez.	1941	1942
Rohbenzin, gewaschen	1	19785	19657	19000	19024	19365	22002	21862	21792	28542	28211	28765	28761	2	3
Gasbenzol	2													3	4
Gesamteintritt	3	19785	19657	19000	19024	19365	22002	21862	21792	28542	28211	28765	28761	4	5
Rohbenzin, gewaschen	4	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	5	6
Gasbenzol	5													6	7
Gesamteintritt	6	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	7	8
Entrop. L-Benzin	7	915.93	924.68	924.91	915.63	919.07	927.10	927.01	917.92	917.79	918.21	918.78	923.59	8	9
Anteil a Gasbenzol	8	20.11	29.84	37.32	33.96	36.62	41.29	41.60	41.10	38.31	24.52	21.74	21.16	9	10
Sondertriebstoff	9													10	11
Gesamt Anfall flüssig	10	945.06	954.52	954.27	949.57	954.47	968.39	968.21	959.02	956.70	962.73	962.52	964.66	11	12
Rückgas gegen Gutschrift	11	53.36	44.35	44.63	45.27	42.97	48.05	36.53	40.68	46.72	36.23	42.47	34.23	12	13
Verluste	12	0.98	1.02	1.06	1.14	1.16	1.15	1.16	1.15	1.17	1.04	1.01	1.01	13	14
Rückgas a Gasb. Betr. 1000 m³	13	33.97	30.34	27.88	34.07	32.02	32.16	29.37					22.65	14	15
Verfahrsbenzin L-Hussiganfall	14	945.06	954.52	954.27	949.57	954.47	968.39	968.21	959.02	956.70	962.73	962.52	964.66	15	16
Anteil a Gasbenzol	15	20.11	29.84	37.32	33.96	36.62	41.29	41.60	41.10	38.31	24.52	21.74	21.16	16	17
Rohbenzin, gewaschen	16	929.59	927.60	924.72	927.55	948.88	932.75	930.76	932.51	934.34	935.74	935.75	936.28	17	18
Gasbenzol	17													18	19
Gesamteintritt	18	929.59	927.60	924.72	927.55	948.88	932.75	930.76	932.51	934.34	935.74	935.75	936.28	19	20
Entrop. L-Benzin	19	380.62	392.78	397.07	399.29	388.48	392.75	397.52	399.65	389.81	394.44	397.67	395.06	20	21
Anteil a Gasbenzol	20	27.35	27.37	30.79	31.59	35.67	36.84	38.13	34.31	34.26	21.78	20.72	19.18	21	22
Sondertriebstoff	21													22	23
Gesamt Anfall flüssig	22	487.97	499.49	487.86	488.20	495.15	495.96	497.83	494.01	495.07	492.44	497.80	497.25	23	24
Rückgas gegen Gutschrift	23	50.71	40.87	41.28	45.70	42.60	35.77	31.90	35.89	38.22	32.05	43.02	31.77	24	25
Verluste	24	0.91	1.04	0.98	1.06	1.19	1.02	1.01	1.02	0.99	0.97	0.97	0.97	25	26
Rückgas a Gasb. Betr. 1000 m³	25	31.91	27.06	29.46	31.56	31.99	29.63	25.32	28.49	29.54	24.35	25.79	20.53	26	27
L-Benzin - Erzeugung	26	21202	20159	20560	20722	20987	21781	20512	20778	20755	20642	20270	20701	27	28
dawin ins Autobenzin	27	145			212									28	29
L-Benzin - Abgabe	28	21057	20159	20560	20510	20987	21781	20512	20778	20755	20642	20270	20701	29	30

Fertigprodukt - Qualitäten

	Vol. Anteil bis 100°C	Vol. Anteil bis 200°C	Vol. Anteil bis 300°C	Vol. Anteil bis 400°C	Vol. Anteil bis 500°C	Vol. Anteil bis 600°C	Vol. Anteil bis 700°C	Vol. Anteil bis 800°C	Vol. Anteil bis 900°C	Vol. Anteil bis 1000°C
Sonder-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Erzeugnis	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Spez. Gewicht 15° Korr	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Erzeugung	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
C	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
H	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
O	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
N	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
S	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9

Reichgaswäsche

Durchsätze u. Kennzahlen

		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktober	Nov.	Dez.	1941	1941	
ALSBERG HYDROKARBON	Sumphase - Dest. Re. d. d.	1	198.7	48.3	29.8	25.4	22.4	32	44	72.6	58	49	43	29	2	3	
	He 200	2	198.7	39.5	10.3	25.4	29.2	40.8	64	78.9	108	118	98	98	3	4	
	Kohle - Kammern	3	1509.2	1194.4	1204.6	1310.4	1352.8	167.7	1318.8	1377.7	1427.1	1423.1	1437.2	1478.5	1568.9	4	5
	Reer	4	28.51													5	6
	Benz.	5														6	7
	Mitteldrumpfen	6	98.2	31.7	12	12	12	12.4	12.3	9.1	9.4	7.1	7.1	11	18	7	8
	Gasphase - Destill.	7														8	9
	Thwefelwasserst. v. K. (aus)	8	291.2	24	28	28	16	9	7	13	22	20	19	26	22	9	10
	" v. K. (aus)	9	341.4	28	31	35	21	25	12	19	25	23	30	28	38	10	11
	Sonstige	10	34.4													11	12
ALSBERG PRODUKTE	Summe Hy-Rückgas	11	1512.7	12130.9	12185.7	13183.5	16194.4	12775.6	13202	13010.4	14460	14462	15484	15894	16	17	
	Sumphase - Dest. Re. d. d.	12	198.7	7	5	8	5	4	5	10	7	11	9	8	7	18	19
	He 200	13	22	6	4	5	5	10	6	8	8	7	6	5	5	19	20
	Kohle - Kammern	14	1621	987	1187	1317	1512	1476	1388	1274	1125	1071	1184	1146	1238	20	21
	Reer	15	686													21	22
	Benz.	16														22	23
	Mitteldrumpfen	17														23	24
	Gasphase - Destill.	18														24	25
	Sonstige	19	5													25	26
	Gesamt-Gasbenzin	20	17187	1000	1200	1330	1522	1492	1381	1282	1140	1050	1200	1200	1250	26	27
ALSBERG PRODUKTE	Rückgas gegen Glutscr	21	13584.7	10893	10747.4	12040.5	14113	11471.5	11318.4	12246.1	12001	12178.3	14700	13760	14700	27	28
	Restauswaschung	22				696	288	272	1167	206.6	240	267	276	297	28	29	
	Gesamt-Produktabgabe	23	15300.7	11893	11947.4	13390.5	15397	13801.5	13894	13473.3	11366.7	11158.3	15725.3	14816	15797	29	30
	Gesamt - Verluste	24	2210	277.9	238.3	244	246.4	270.1	260.6	273.5	142.9	287.7	197.3	118	151	30	31
	Gesamt - Ausg. (Prod. u. Garver)	25	13521.7	12330.9	12185.7	13658.5	15697.4	14775.6	13220.2	13850.8	11440.0	11452.0	15465.8	14984	15894	31	32
	Washed	26	1615.9	1522	1422	1938.5	2757.5	2274	2368	1903	2839.2		2245.6	2245.6	24308	32	33
	Gesamtein gang in 1000 m ³	27	10424.4	8504.5	8570.6	9452.8	9189	9281	8281.9	9556.5	9520	9643	11407	10905	10707	33	34
	in 1000 m ³	28	10254.2	8318.3	8394.7	9254.4	9029.5	9040.6	9754.8	9673.2	10052	9442	10607	10003	10448	34	35
	Gasbenzin gasförmig in 1000 m ³	29	1712.5	467	520	544	633	620.8	572	583	435	437.5	502	500	521	35	36
	in 1000 m ³	30	12112.1	7036.0	7222.0	7408.0	7612	7534	7424.4	7688.2	7284.4	7130	7272	7270	7250	36	37
ALSBERG PRODUKTE	H ₂ - Rückgas	31	9035.9	7921	7903.4	8713.4	8750	8252	7835	8744	9045	8900	10632	10180	9930	37	38
	1000 m ³	32	9124.87	7029.0	7450.5	7927.8	80360	83430	79040	8730	87210	87645	88920	94578	91276	38	39
		33														39	40
		34														40	41
		35														41	42
		36														42	43
		37														43	44
		38														44	45
		39														45	46
		40														46	47

Reichgaswäsche

Durchsätze und Kennzahlen.

[illegible]

Gasbenzin

Betrieb

Durchsätze u. Kennzahlen

Form 0029

Gasbenz.

Betrieb

Durchsätze u. Kennzahlen

Seite 1

		1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Einsatz einschl. Kreislauf		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		1
Benzin/Kammern		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		1
Gasphasendestillation 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		2
Enpropanisierung Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		3
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		4
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		5
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		6
Sa.: Einsatz		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		7
Gasbenz. aus Benzin/Kammern		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		8
Gasphasendestill. 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		9
Enpropan. Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		10
L-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		11
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		12
Gasbenz. Anlekt		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		13
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		14
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		15
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		16
Verluste		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		17
Sa.: Ausgang		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		18
Gasbenz. in 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		19
Rückg. d. Kohlenw. Trennung 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		20
Rückg. d. Kraftgas 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		21
Nichtabgabe		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		22
Werkst. Benzin		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		23
Gasphasendestillation 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		24
Enpropanisierung Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		25
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		26
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		27
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		28
Sa.: Einsatz		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		29
Gasbenz. aus Benzin/Kammern		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		30
Gasphasendestill. 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		31
Enpropan. Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		32
L-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		33
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		34
Gasbenz. Anlekt		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		35
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		36
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		37
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		38
Verluste		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		39
Sa.: Ausgang		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		40
Gasbenz. in 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		41
Rückg. d. Kohlenw. Trennung 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		42
Rückg. d. Kraftgas 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		43
Nichtabgabe		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		44
Werkst. Benzin		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		45
Gasphasendestillation 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		46
Enpropanisierung Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		47
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		48
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		49
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		50
Sa.: Einsatz		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		51
Gasbenz. aus Benzin/Kammern		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		52
Gasphasendestill. 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		53
Enpropan. Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		54
L-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		55
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		56
Gasbenz. Anlekt		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		57
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		58
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		59
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		60
Verluste		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		61
Sa.: Ausgang		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		62
Gasbenz. in 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		63
Rückg. d. Kohlenw. Trennung 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		64
Rückg. d. Kraftgas 1000 m ³		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		65
Nichtabgabe		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		66
Werkst. Benzin		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		67
Gasphasendestillation 5082		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		68
Enpropanisierung Au-Bi		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		69
Kohlwasserstrennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		70
H ₂ Reichgasvorreinigung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		71
Kreislauf Gasbenz. Trennung		120740	150213	147452	140773	144424	163740	147713	147713	162287	171712	16131	155774		72
Sa.: Einsatz		1207													

Konto 60243

Gasbenzin

Betrieb

Durchsätze u. Kennzahlen

[illegible]

~~1000006269~~

Kohlenwasserstofftrennung

Durchsatz- u. Kennzahlen

[illegible]

Konto 60304 + 60305

Kohlenwasserstofftrennung u. Butan-
trennung

Aufteilung des Produktanfalls

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Erzeugung	1	3358.700	4412.600	5752.100	5008.300	5078.800	3827.300	6732.0	42971	9474.400	7913.400	7750.600	4002.	
Vorratsänderungen	2													
Gesamtabgabe	3	1.737	8.443	6.105	1.735	12.767	1.700.34	1.80.747	15.701	1.2256	18.219	1.61.643	1.70.591	
davon Abgabe an Kohlenw. u. Ver.	4	3358.369	4420.249	5745.995	5014.035	5071.567	3777.396	6649.651	4362.401	9474.400	7913.400	7750.600	4002.	
• in Betriebe	5	29.642	33.647	47.849	66.925	215.271	3104.532	66.348	191.891	151.131	197.804	28.949	12.548	
• in Heizgasen	6	57.827	60.896	56.052	62.910	218.895	312.244	316.965	317.990	329.112	375.149	456.988	7709.515	
• in Heizgasen	7	42.	16.000	10.000		757.000	20.000	26.						
• in Heizgasen	8	4907.4	4103.400	4844.700	4491.200	4487.400	2711.600	3242.300	2415.400	2247.900	2276.900	1777.700	2228.500	
• in Heizgasen	9	228.5	226.800	164.000	39.000	40.000	2.000	364.	318.	198.	410.	538.	728.	
Erzeugung	10	2357.000	2300.000	2740.300	3028.300	2982.300	2470.200	2724.900	1089.800	3270.	3127.600	3498.700	3252.	
Vorratsänderungen	11													
Gesamtabgabe	12	1.48.693	76.093	28.444	60.444	0.891	63.737	39.666	1.3797	1.7995	1.8044	4.537	1.0370	
davon Abgabe an Kohlenw. u. Ver.	13	2426.639	2376.207	2842.236	3089.744	2983.701	2486.400	2768.566	1052.862	3208.005	3125.570	3498.700	3252.370	
• in Betriebe	14	420.037	508.249	502.349	514.821	1482.417	553.957	601.575	632.157	697.296	624.247	377.708	538.490	
• in Heizgasen	15	87.296	7.767	2.597	3.693	7.044	2.892	3.957	1.092	5.402	1.901	34.687	22.631	
• in Heizgasen	16	7979.300	1874.600	2757.300	2591.430	2494.300	2259.000	2413.700	2420.200	2308.800	2287.400	202.800	2692.8	
Erzeugung + Abgabe	17	1678.9	1601.3	1780.3	1690.500	1629.8	1580.	1588.2	1675.8	1774.2	1977.	1988.8	1960.9	
davon Abgabe an Kohlenw. u. Ver.	18	1500.	1407.	1641.	1569.000	1505.	1519.	1567.	1687.	1681.	1615.	1615.	1657.	
• in Heizgasen	19	16.9	30.5	18.3	40.500	12.8	177.	21.2	28.8	44.2	23.5	18.8	62.7	
• in Heizgasen	20	122.	158.	67.	12.000	6.	30.							
Erzeugung + Abgabe	21	1702.9	1681.7	1794.5	1772.4	1521.7	1470.5	1520.	1592.2	1799.9	2282.7	2288.8	1962.6	
davon Abgabe an Heizgasen	22	1681.7	1772.5	1700.5	1700.2	1508.4	1404.2	1490.5	1592.2	1799.9	2282.7	2288.8	1962.6	
Anzahl Propan	23	16.5	12.1	14.	12.2	73.3	75.3	29.5	34.8	11.	20.6	51.6	18.3	
• Butan	24	120.01.300	108.4.600	122.8.300	126.31.430	125.00.300	122.80.000	124.3.100	120.0.200	120.2.800	120.8.300	120.8.300	120.8.300	
Erzeugung	25	4902.400	4102.400	4844.700	4491.200	4487.400	2711.600	3242.300	2415.400	2247.900	2276.900	1777.700	2228.500	
Vorratsänderungen	26	3918.700	608.000	1088.400	1451.630	1387.700	499.500	5145.500	1245.400	1400.700	1277.800	477.700	4960.6	
Abgabe aus Erzeugung	27	122.601	1.3792	12.600	1418.650	1.209.474	1.51.061	1.189.567	88.932	1.477.552	1.22.821	95.641	1.202.300	
darin Propan	28	2071.301	6016.040	7109.040	7255.971	7197.444	5042.647	5145.496	1274.534	5628.452	5376.324	4607.415	5163.388	
• Butan	29	2071.301	6016.040	7109.040	7255.971	7197.444	5042.647	5145.496	1274.534	5628.452	5376.324	4607.415	5163.388	
Abgabe aus Fremdlieferungen	30	4993.819	4087.776	4877.512	4473.512	4421.347	2729.723	3184.354	2918.535	3047.607	2247.722	1243.376	2319.600	
darin Propan	31													
• Butan	32													
Abgabe einschl. aus Fremdlieferung	33	7071.331	6056.040	7109.040	7255.971	7197.444	5042.661	5145.496	1274.535	5628.452	5376.324	4607.415	5163.388	
davon an Treibg. - Versand	34	7066.144	6050.740	7102.300	7250.377	7190.744	5035.910	5144.615	1274.535	5628.452	5376.324	4607.415	5163.388	
• in Betriebe	35	5247	3280	6732	5643	6.930	6.732	8.877	7.920	9.965	9.405	1.478	10.230	

Konto 61008 1) Hy. Kontaktfabrikation

Produktbewegung Staub + Meißelste + SO₂

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Winkler-Generator-Staub	1	398.350	63.	292.	300.	324.500	24.200	25.	34.400	30.600	137.900	28.200	53.400	46.350
sonstiger Staub	2	32.570	2400	4.500	2.300	2.300			4.500	6.600	2.300	2.300	2.300	
Meißelste	3	23.283	7722	5.305	5.940	8.500	0.606	0.700	0.947	1.043	3.387	0.791	1.570	1.200
SO ₂	4	241.141	74.437	53.200	77.949	87.700	9.670	9.625	10.309	6.993	37.377	9.740	15.700	10.700
Ges. Eingang	5	795.371	87.559	300.005	390.220	424.700	39.716	35.325	45.140	49.660	163.104	45.371	78.570	60.650
Verluste	6	58.580	0.224	12.425	7.399	4.330	5.146	1.115	3.500	1.850	6.374	1.950	2.830	
Ges. Ausgang	7	736.791	87.335	287.580	387.610	420.370	34.570	34.210	42.640	38.810	174.784	47.321	75.720	
Vorr. Änderung	8	10.734	28.667	7.	74.	6.	3.	16.	1.	1.500	78.	18.	0.200	7.200
Abgabe	9	750.760	109.996	280.580	374.830	414.370	31.350	30.270	40.150	37.370	155.780	52.790	70.270	50.520
an Hydrierung	10	230.200												
• fremde Betriebe	11	979.460	109.996	280.580	374.830	414.370	31.350	30.270	40.150	37.370	155.780	52.790	70.270	50.520
• Firmen	12													
Ausbeute + Ges. Ausg. / Eingang	13	95.07.	99.73	95.61	99.64	94.98	86.94	96.84	92.75	95.45	95.45	76.68	89.88	95.39
Winkler-Generator-Staub	14	15.75	17.25	17.53	18.93	17.35	18.49	18.72	15.21	15.31	12.15	15.13	16.55	
sonstiger Staub	15	2.72	2.74	1.50	0.59	5.70			2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	
Meißelste	16	2.35	2.71	1.37	2.04	2.	1.52	1.98	2.06	2.62	1.45	1.74	1.94	
SO ₂	17	20.18	17.10	19.40	18.44	20.65	24.20	22.25	22.78	22.12	20.38	21.56	19.48	17.67

Konto 61008 2) Hy. Kontaktfabrikation

Produktbewegung Staub + NaOH + Eisensulfat

	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
Winkler-Generator-Staub	1	203.150						35.500		22.900		316.825	244.475	344.650
sonstiger Staub	2													
NaOH-Lauge (100% NaOH)	3	25.321						5.500		2.750		22.522	20.704	42.008
Eisensulfat, Krist.	4	99.070						74.500		4.200		99.845	93.000	120.650
Ges. Eingang	5	327.541						115.500		29.850		445.172	358.179	507.308
Verluste	6	32.324	4700			21.715		0.100	1.100			49.633	25.139	120.445
Ges. Ausgang	7	359.865	4700			21.715		54.700	1.100			505.570	302.630	395.190
Vorr. Änderung	8	4.142	4700			22.553		2.600	3.000			0.000	112.	12.
Abgabe	9	355.723	4700			24.268		57.300	4.100			305.570	290.530	407.160
an Hydrierung	10	302.						2.600						
• fremde Betriebe	11	50.670						51.700		28.150		395.490	290.630	407.160
• Firmen	12													
Ausbeute + Ges. Ausg. / Eingang	13	85.35						96.36		36.24		85.02	80.00	76.68
Winkler-Generator-Staub	14	70.04						63.96		18.18		69.92	66.88	
sonstiger Staub	15													
NaOH-Lauge (100% NaOH)	16	6.20						8.91		7.43		4.85	5.50	0.15
Eisensulfat, Krist.	17	23.67						24.13		14.34		24.45	24.59	24.97

Lohnstunden für die Hydrierung

Konto	Betrieb	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1941
60204	Kohle - Trocknung	1		121.88			121.88			119.42			85.80		
60211	" - Aufbereitung	2		44.20			44.20			44.20			44.20		
60212	" - Breispumpen	3		44.20			44.20			44.20			44.20		
60213	" - Kammern	4		108.44			108.44			108.44			108.44		
60214	Leichtöl - Trocknung	5		28.39			28.39			28.39			28.39		
60215	" - Schmelzer	6		28.39			28.39			28.39			28.39		
60216	" - Schmelzer	7		28.39			28.39			28.39			28.39		
60217	" - Pumpen	8		28.39			28.39			28.39			28.39		
60218	" - Kammern	9		28.39			28.39			28.39			28.39		
60219	" - Betrieb	10		12.71			12.71			12.71			12.71		
60220	Leuchtöl - Destillat 70-300	11		26.49			26.49			26.49			26.49		
60221	" - Destillat 70-300	12		26.49			26.49			26.49			26.49		
60222	Reichsöl - Destillat	13		54.34			54.34			54.34			54.34		
60223	Leuchtöl - Destillat	14		25.29			25.29			25.29			25.29		
60224	Leuchtöl - Destillat	15		25.29			25.29			25.29			25.29		
60225	Leuchtöl - Destillat	16		25.29			25.29			25.29			25.29		
60226	Leuchtöl - Destillat	17		25.29			25.29			25.29			25.29		
60227	Leuchtöl - Destillat	18		25.29			25.29			25.29			25.29		
60228	Leuchtöl - Destillat	19		25.29			25.29			25.29			25.29		
60229	Leuchtöl - Destillat	20		25.29			25.29			25.29			25.29		
60230	Leuchtöl - Destillat	21		25.29			25.29			25.29			25.29		
60231	Leuchtöl - Destillat	22		25.29			25.29			25.29			25.29		
60232	Leuchtöl - Destillat	23		25.29			25.29			25.29			25.29		
60233	Leuchtöl - Destillat	24		25.29			25.29			25.29			25.29		
60234	Leuchtöl - Destillat	25		25.29			25.29			25.29			25.29		
60235	Leuchtöl - Destillat	26		25.29			25.29			25.29			25.29		
60236	Leuchtöl - Destillat	27		25.29			25.29			25.29			25.29		
60237	Leuchtöl - Destillat	28		25.29			25.29			25.29			25.29		
60238	Leuchtöl - Destillat	29		25.29			25.29			25.29			25.29		
60239	Leuchtöl - Destillat	30		25.29			25.29			25.29			25.29		
60240	Leuchtöl - Destillat	31		25.29			25.29			25.29			25.29		
60241	Leuchtöl - Destillat	32		25.29			25.29			25.29			25.29		
60242	Leuchtöl - Destillat	33		25.29			25.29			25.29			25.29		
60243	Leuchtöl - Destillat	34		25.29			25.29			25.29			25.29		
60244	Leuchtöl - Destillat	35		25.29			25.29			25.29			25.29		
60245	Leuchtöl - Destillat	36		25.29			25.29			25.29			25.29		
60246	Leuchtöl - Destillat	37		25.29			25.29			25.29			25.29		
60247	Leuchtöl - Destillat	38		25.29			25.29			25.29			25.29		
60248	Leuchtöl - Destillat	39		25.29			25.29			25.29			25.29		
60249	Leuchtöl - Destillat	40		25.29			25.29			25.29			25.29		
60250	Leuchtöl - Destillat	41		25.29			25.29			25.29			25.29		
60251	Leuchtöl - Destillat	42		25.29			25.29			25.29			25.29		
60252	Leuchtöl - Destillat	43		25.29			25.29			25.29			25.29		
60253	Leuchtöl - Destillat	44		25.29			25.29			25.29			25.29		
60254	Leuchtöl - Destillat	45		25.29			25.29			25.29			25.29		
60255	Leuchtöl - Destillat	46		25.29			25.29			25.29			25.29		
60256	Leuchtöl - Destillat	47		25.29			25.29			25.29			25.29		
60257	Leuchtöl - Destillat	48		25.29			25.29			25.29			25.29		
60258	Leuchtöl - Destillat	49		25.29			25.29			25.29			25.29		
60259	Leuchtöl - Destillat	50		25.29			25.29			25.29			25.29		
60260	Leuchtöl - Destillat	51		25.29			25.29			25.29			25.29		
60261	Leuchtöl - Destillat	52		25.29			25.29			25.29			25.29		
60262	Leuchtöl - Destillat	53		25.29			25.29			25.29			25.29		
60263	Leuchtöl - Destillat	54		25.29			25.29			25.29			25.29		
60264	Leuchtöl - Destillat	55		25.29			25.29			25.29			25.29		
60265	Leuchtöl - Destillat	56		25.29			25.29			25.29			25.29		
60266	Leuchtöl - Destillat	57		25.29			25.29			25.29			25.29		
60267	Leuchtöl - Destillat	58		25.29			25.29			25.29			25.29		
60268	Leuchtöl - Destillat	59		25.29			25.29			25.29			25.29		
60269	Leuchtöl - Destillat	60		25.29			25.29			25.29			25.29		
60270	Leuchtöl - Destillat	61		25.29			25.29			25.29			25.29		
60271	Leuchtöl - Destillat	62		25.29			25.29			25.29			25.29		
60272	Leuchtöl - Destillat	63		25.29			25.29			25.29			25.29		
60273	Leuchtöl - Destillat	64		25.29			25.29			25.29			25.29		
60274	Leuchtöl - Destillat	65		25.29			25.29			25.29			25.29		
60275	Leuchtöl - Destillat	66		25.29			25.29			25.29			25.29		
60276	Leuchtöl - Destillat	67		25.29			25.29			25.29			25.29		
60277	Leuchtöl - Destillat	68		25.29			25.29			25.29			25.29		
60278	Leuchtöl - Destillat	69		25.29			25.29			25.29			25.29		
60279	Leuchtöl - Destillat	70		25.29			25.29			25.29			25.29		
60280	Leuchtöl - Destillat	71		25.29			25.29			25.29			25.29		
60281	Leuchtöl - Destillat	72		25.29			25.29			25.29			25.29		
60282	Leuchtöl - Destillat	73		25.29			25.29			25.29			25.29		
60283	Leuchtöl - Destillat	74		25.29			25.29			25.29			25.29		
60284	Leuchtöl - Destillat	75		25.29			25.29			25.29			25.29		
60285	Leuchtöl - Destillat	76		25.29			25.29			25.29			25.29		
60286	Leuchtöl - Destillat	77		25.29			25.29			25.29			25.29		
60287	Leuchtöl - Destillat	78		25.29			25.29			25.29			25.29		
60288	Leuchtöl - Destillat	79		25.29			25.29			25.29			25.29		
60289	Leuchtöl - Destillat	80		25.29			25.29			25.29			25.29		
60290	Leuchtöl - Destillat	81		25.29			25.29			25.29			25.29		
60291	Leuchtöl - Destillat	82		25.29			25.29			25.29			25.29		
60292	Leuchtöl - Destillat	83		25.29			25.29			25.29			25.29		
60293	Leuchtöl - Destillat	84		25.29			25.29			25.29			25.29		
60294	Leuchtöl - Destillat	85		25.29			25.29			25.29			25.29		
60295	Leuchtöl - Destillat	86		25.29			25.29			25.29			25.29		
60296	Leuchtöl - Destillat	87		25.29			25.29			25.29			25.29		
60297	Leuchtöl - Destillat	88		25.29			25.29			25.29			25.29		
60298	Leuchtöl - Destillat	89		25.29			25.29			25.29			25.29		
60299	Leuchtöl - Destillat	90		25.29			25.29			25.29			25.29		
60300	Leuchtöl - Destillat	91		25.29			25.29			25.29			25.29		
60301	Leuchtöl - Destillat	92		25.29			25.29			25.29			25.29		
60302	Leuchtöl - Destillat	93		25.29			25.29			25.29			25.29		
60303	Leuchtöl - Destillat	94		25.29			25.29			25.29			25.29		
60304	Leuchtöl - Destillat	95		25.29			25.29			25.29			25.29		
60305	Leuchtöl - Destillat	96		25.29			25.29			25.29			25.29		
60306	Leuchtöl - Destillat	97		25.29			25.29			25.29			25.29		
60307	Leuchtöl - Destillat	98		25.29			25.29			25.29			25.29		
60308	Leuchtöl - Destillat	99		25.29			25.29			25.29			25.29		
60309	Leuchtöl - Destillat	100		25.29			25.29			25.29			25.29		
60310	Leuchtöl - Destillat	101		25.29			25.29			25.29			25.29		
60311	Leuchtöl - Destillat	102		25.29			25.29			25.29			25.29		
60312	Leuchtöl - Destillat	103		25.29			25.29			25.29			25.29		
60313	Leuchtöl - Destillat	104		25.29			25.29			25.29			25.29		
60314	Leuchtöl - Destillat	105		25.29			25.29			25.29			25.29		
60315	Leuchtöl - Destillat	106		25.29			25.29			25.29			25.29		
60316	Leuchtöl - Destillat	107		25.29			25.29			25.29			25.29		
60317	Leuchtöl - Destillat	108		25.29			25.29			25.29			25.29		
60318	Leuchtöl - Destillat	109		25.29			25.29			25.29			25.29		
60319	Leuchtöl - Destillat	110		25.29			25.29			25.					

Konto 60212 Kohlebreidumpen

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Durchs. pro t. flüss. Koale	177078	143742	144791	167282	176502	181916	182701	188770	190816	193915	196391	187474	200770	207728
Kraftgas	6.205	6.374	6.24	6.254	6.074	6.369	6.289	6.447	6.151	6.197	6.239	6.355	6.049	6.201
Werkstatteingangs														
Hy-Rückgas f. Rindl														
Stickstoff 200at														
Kohlensäure 1/2at														
Druckluft														
Hochdruckdampf														
Niederdruckdampf	0.070	0.024	0.016	0.016	0.012	0.014	0.009	0.0049	0.0059	0.0049	0.0082	0.012	0.012	0.011
Hochdruckwasser	0.330	0.338	0.621	0.63	0.633	0.636	0.573	0.762	0.632	0.413	0.743	0.335	0.407	0.397
Niederdruckwasser														
Speisewasser														
Trinkwasser														
Hochspannung	19.408	17.254	17.307	17.745	16.602	16.330	16.882	16.102	15.988	16.049	16.857	16.891	16.744	16.745
Niedersp. Kraft	0.222	0.309	0.289	0.285	0.297	0.284	0.292	0.196	0.176	0.172	0.189	0.227	0.177	0.270
Niedersp. Licht	0.020	0.047	0.053	0.043	0.030	0.062	0.020	0.021	0.009	0.021	0.030	0.012	0.013	0.032
Niederdruckdampf														
Kondensat ölfrei														
Kondensat ölhaltig	0.0036	0.073	0.0040	0.0040	0.0071	0.0039	0.0036	0.0039	0.0036	0.0024	0.0037	0.005	0.005	0.006
Niederdruckwasser														

Konto 60213 Kohlekemern

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Durchs. pro t. flüss. Koale	177078	143742	144791	167282	176502	181916	182701	188770	190816	193915	196391	187474	200770	207728
Kraftgas	6.205	6.374	6.24	6.254	6.074	6.369	6.289	6.447	6.151	6.197	6.239	6.355	6.049	6.201
Werkstatteingangs														
Hy-Rückgas f. Rindl	0.976	1.802	0.989	1.165	0.345	0.357	0.474	0.474	0.474	0.532	0.503	0.534	0.518	0.558
Stickstoff 200at	0.400	0.314	0.329	0.417	0.425	0.311	0.340	0.291	0.225	0.203	0.070	0.37	0.204	0.307
Kohlensäure 1/2at	0.035	0.170	0.181	0.120	0.057	0.110	0.110	0.053	0.070	0.063	0.000	0.109	0.100	0.084
Druckluft	0.042	0.037	0.040	0.035	0.033	0.033	0.032	0.031	0.031	0.031	0.032	0.034	0.030	0.033
Hochdruckdampf	0.043	0.162	0.181	0.097	0.063	0.035	0.051	0.061	0.046	0.044	0.032	0.057	0.070	0.079
Niederdruckdampf	0.0070	0.009	0.007	0.009	0.009	0.007	0.007	0.0027	0.0027	0.003	0.002	0.007	0.006	0.006
Hochdruckwasser	4.687	4.204	4.630	4.633	4.642	5.322	4.845	5.362	7.233	5.223	5.772	4.714	5.82	5.28
Niederdruckwasser														
Speisewasser														
Trinkwasser														
Hochspannung	4.208	2.840	2.453	4.753	2.524	2.352	2.768	3.316	3.432	3.512	3.780	3.436	3.347	3.533
Niedersp. Kraft	0.101	0.167	0.184	0.109	0.100	0.100	0.102	0.102	0.105	0.103	0.106	0.112	0.110	0.114
Niedersp. Licht	0.013	0.0201	0.016	0.015	0.017	0.011	0.014	0.011	0.015	0.016	0.018	0.024	0.025	0.027
Niederdruckdampf														
Kondensat ölfrei	0.041	0.032	0.072	0.057	0.043	0.036	0.024	0.037	0.023	0.017	0.024	0.037	0.040	0.039
Kondensat ölhaltig														
Niederdruckwasser	1.270	0.84	0.769	0.707	0.643	0.760	0.708	0.835	0.867	0.938	0.947	0.906	0.912	0.916

Konto 60226 Sumaphase - Destillation Me 888

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Durchs. pro t. flüss. Koale	1965432	77508	82402	91574	94604	94607	90322	94604	96374	98073	99775	97982	94780	100016
Kraftgas	32.007	34.687	107.477	94.252	102.839	96.176	94.817	96.023	98.926	109.254	117.713	106.236	105.436	102.401
Werkstatteingangs														
Hy-Rückgas f. Rindl	0.038	0.063	0.076	0.057	0.042	0.022	0.037	0.021	0.021	0.021	0.032	0.037	0.042	0.034
Stickstoff 200at											0.682	0.365	0.225	0.625
Kohlensäure 1/2at														
Druckluft														
Hochdruckdampf	0.0074	0.019	0.010	0.0020	0.0021	0.0027	0.004	0.0042	0.0052	0.0063	0.008	0.004	0.005	0.008
Niederdruckdampf	0.029	0.054	0.046	0.043	0.035	0.025	0.034	0.034	0.032	0.037	0.037	0.033	0.036	0.036
Hochdruckwasser	2.400	1.815	1.885	1.885	1.842	1.727	2.397	4.655	3.522	2.674	2.944	2.639	2.337	2.775
Niederdruckwasser														
Speisewasser														
Trinkwasser														
Hochspannung	0.012	0.017	0.019	0.019	0.018	0.019	0.018	0.018	0.015	0.017	0.004	0.007	0.006	0.007
Niedersp. Kraft	2.707	2.980	2.864	2.839	2.708	2.640	2.608	2.607	2.777	2.689	2.716	2.572	2.556	2.716
Niedersp. Licht	0.104	0.104	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087
Niederdruckdampf														
Kondensat ölfrei	0.0045	0.013	0.0046	0.0047	0.0054	0.0057	0.0046	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
Kondensat ölhaltig														
Niederdruckwasser														

Konto 60215 Entschl.-Schleuderei

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1940	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1941
Durchs. pro t. flüss. Koale	2.804	2.390	2.264	2.227	2.049	2.104	2.104	2.104	2.104	2.104	2.104	2.104	2.104	2.104
Kraftgas														
Werkstatteingangs														
Hy-Rückgas f. Rindl														
Stickstoff 200at														
Kohlensäure 1/2at	1.605	1.400	1.516	1.511	1.410	1.155	1.143	1.156	1.057	0.852	1.087	1.527	1.532	1.777
Druckluft														
Hochdruckdampf	0.034	0.037	0.030	0.032	0.037	0.076	0.073	0.077	0.069	0.041	0.041	0.037	0.059	0.066
Niederdruckdampf	0.0073													
Hochdruckwasser	0.052	0.197	0.259	0.18	0.186	0.065	0.065	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064
Niederdruckwasser														
Speisewasser														
Trinkwasser														
Hochspannung	1.770	1.677	1.603	1.509	1.822	1.947	1.634	1.600	1.609	1.564	1.629	1.619	2.039	1.699
Niedersp. Kraft	0.768	0.810	0.785	0.762	0.772	0.700	0.752	0.802	0.783	0.792	0.827	0.805	0.849	0.798
Niedersp. Licht	0.033	0.037	0.030	0.032	0.037	0.076	0.073	0.077	0.069	0.041	0.041	0.037	0.059	0.066
Niederdruckdampf														
Kondensat ölfrei	0.036	0.040	0.045	0.041	0.032	0.038	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
Kondensat ölhaltig														
Niederdruckwasser	0.027	0.026	0.022	0.024	0.022	0.021	0.016	0.017	0.014	0.004	0.004	0.007	0.014	0.016

[illegible][illegible][illegible][illegible]

Konto 60226: Sumpföbase-Destillation Me 906

Energien pro Durchsatz:

[illegible]

Konto 60228 Reichgaswäsche

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60220 Waschanlage

Energien pro m³ Nassholz

[illegible]

Konto 60230 Umlaufpumpen.

Energien pro 1000 m³ umgepumpte Gasmenge

[illegible]

Konto 60232 Mittelölpumpen

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60233 Benzin kammer

Energien pro t. Durchsatz

		Energien pro t. Durchsatz															
Durchsatz		910771	73749	63492	75971	76054	74776,6	637387	70094,0	77025,8	77351	77341	73453	76010	899777	24	
Kraft-gas t Ges.-Russ-Brz		2.446	2.279	2.027	1.804	1.760	1.808	1.587	1.682	1.461	1.443	1.277	1.257	1.633	2.290	26	
Kraft-gas t		77.496	92.380	92.878	82.062	70.766	77.246	56.085	56.201	57.237	62.365	71.630	84.086	75.902	77.326	27	
Verbrauch	Werkstoffengas	m³														28	
	Hir-Rückgass-Rückl.	m³	0.701	0.702	0.768	0.215	0.537	0.538	0.7819	0.724	0.768	0.826	0.748	0.795	0.881	0.605	29
	Stickstoff-gas	m³	0.777	0.760	0.732	0.972	1.012	1.277	0.947	0.507	0.558	0.503	0.785	0.954	0.926	0.876	30
	Kohlensäure-gas	m³	0.718														31
	Hochdruckluft	m³	0.074	0.089	0.090	0.085	0.040	0.081	0.082	0.083	0.078	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077	32
	Hochdruckdampf	t	0.0027	0.0027	0.0044	0.0034	0.0039	0.0024	0.0028	0.0026	0.0026	0.0026	0.002	0.002	0.004	0.003	33
	Hochdruckwasser	m³	0.716	10.189	10.443	11.202	11.943	12.418	11.202	11.591	11.152	12.927	12.320	9.269	9.724	12.091	34
	Niederdruckwasser	m³															35
	Speisewasser	m³															36
	Trinkwasser	m³															37
Abgabe	Hochspannung	KWh	11.748	20.475	19.767	25.977	10.844	10.961	20.285	22.241	25.529	27.462	32.72	32.046	34.150	28.944	38
	Niedersp.-Kraft	KWh	0.212	0.290	0.706	0.464	0.264	0.275	0.237	0.271	0.267	0.256	0.204	0.475	0.637	0.519	39
	Niedersp.-Licht	KWh	0.025	0.044	0.025	0.024	0.027	0.028	0.041	0.045	0.038	0.038	0.019	0.053	0.063	0.064	40
	Niederdruckdampf	t															41
	Kondensat ölfrei	m³															42
	Kondensat ölfrei	m³	0.0015	0.0017	0.0022	0.0018	0.0024	0.0019	0.0016	0.0018	0.0010	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	43
Niederdruckwasser	m³	2.500	2.702	1.708	1.642	1.553	1.912	2.016	2.224	2.165	2.321	2.283	2.033	2.074	1.991	44	

Konto 60236 Gasphase - Distillation

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60239 Bezirkswäsche

Energien pro t Durchsatz:

[illegible]

Konto 60241 Entropenisierung

Energien pro t Durchsatz

00000283

Verbrauch

Abgabe

		Energien pro t Durchsatz													
		1940	Jahr	Febr.	März	April	Mai	Juni	1942-	1940-	1941-	1941-	Nov.	Dez.	1941
		21129.39	14991-	21176-	20674-	21494-	14153-		10442-	10240-	10479-	10271-	18715-	18761-	23297.79
Durchsatz	t												0.105		
Durchs pro t Ges.Russ.frz	t												0.438	0.408	0.467
Kraftgas	m ³														
Werkstättengas	m ³														
Hfg-Rückgas Zündg.	m ³														
Stickstoff 200 at	m ³														
Stickstoff 7 at	m ³														
Kohlensäure 1/2 at	m ³														
Druckluft	m ³														
Hochdruckdampf	t	0.104	0.096	0.102	0.106	0.098	0.102		0.096	0.095	0.098	0.064			
Niederdruckdampf	m ³												0.860	0.039	0.063
Hochdruckwasser	m ³	1.153	0.824	0.937	1.019	1.124	0.850		1.015	0.720	0.512	0.493			
Niederdruckwasser	m ³												0.512	0.757	0.606
Speisewasser	m ³														
Trinkwasser	m ³														
Hochspannung	kWh														
Niedersp. Kraft	kWh	1.839	1.221	1.144	1.212	1.142	1.377		1.353	1.360	1.259	0.937			
Niedersp. Licht	kWh	0.009	0.003	0.007	0.007	0.009	0.008		0.004	0.011	0.010	0.007	0.913	0.903	0.819
Niederdruckdampf kondensat diffel	t												0.007	0.007	0.006
Kondensat dinaltig	m ³	0.056	0.044	0.059	0.063	0.048	0.044		0.046	0.034	0.032	0.026			
Niederdruckwasser	m ³												0.025	0.023	0.032

Konto 00243 Gasbenzin-Betrieb

Energien pro t Durchsatz

Energien pro t Durchsatz																
Durchsatz		100771.2	75771.5	74771.2	76577.5	76662.8	76710.4	74777.3	76571.3	76220.-	76220.-	75412.-	76743.-	75474.-	75274.00	
Durchsatz pro t Ges.-Rohrsatz		0.440	0.441	0.426	0.415	0.396	0.374	0.357	0.372	0.355	0.348	0.336	0.377	0.345	0.327	
Verbrauch	Kraftgas	m³														
	Werkstoffengas	m³														
	H ₂ -Rückgas (Pöchl)	m³														
	Stickstoff Zusatz	m³														
	Yat	m³														
	Kohlensäure %al	m³														
	Druckluft	m³														
	Hochdruckdampf	t	2.67	1.971	2.072	1.64	1.000	1.820	2.071	1.80	1.850	1.457	1.722	1.858	1.890	
	Niederdruckdampf	t	2.67	3.272	3.206	3.235	2.242	2.228	2.374	1.80	1.850	1.457	1.722	1.858	1.890	
	Hochdruckwasser	m³	0.04	0.076	0.076	0.087	0.073	0.064	0.087	0.044	0.076	0.076	0.058	0.076	0.076	
Niederdruckwasser	m³	34.830	21.872	32.063	22.667	24.703	24.710	20.461	45.768	46.035	34.764	33.420	33.423	33.132	32.361	
Speisewasser	m³															
Feinwasser	m³															
Abgabe	Hochspannung	kWh	0.089	0.634	8.860	8.240	8.074	8.204	8.272							
	Niederspann. Kraft	kWh	4.738	2.249	2.467	3.022	2.642	2.918	2.717	0.135	0.161	0.107	2.68	2.820	0.166	
	Niederspann. Licht	kWh	0.764	0.225	0.245	0.131	0.117	0.106	0.106	5.414	5.313	4.416	3.904	2.661	3.527	
	Niederdruckdampf	t	1.412	1.790	1.800	1.240	1.223	1.234	1.361	0.161	0.167	0.130	0.106	0.034	0.171	
Abgabe	Kondensat Ölfröl	m³														
	Kondensat Ölfröl	m³														
	Niederdruckwasser	m³	0.659	0.609	0.734	0.822	0.600	0.562	0.4595	0.571	0.436	0.370	0.453	0.322	0.426	0.571

Konto 60250 Benzinprüfung

Energien pro t. Ges.-fluss.-Erz

[illegible]

Konto 60262 Sumpfphase-Zwischen-Tank

Energien pro Durchsatz

Durchsatz		24/7472.00	24/746.4	25/7472.72	26/7467.71	27/7474.7	28/7462.7	29/7472.7	30/7465.7	31/7472.7	32/7472.7	33/7465.7	34/7472.7	35/7465.7	36/7472.7	37/7465.7	38/7472.7	39/7465.7	40/7472.7	41/7465.7	42/7472.7	43/7465.7	44/7472.7	45/7465.7	46/7472.7	47/7465.7	48/7472.7	49/7465.7	50/7472.7	51/7465.7	52/7472.7	53/7465.7	54/7472.7	55/7465.7	56/7472.7	57/7465.7	58/7472.7	59/7465.7	60/7472.7	61/7465.7	62/7472.7	63/7465.7	64/7472.7	65/7465.7	66/7472.7	67/7465.7	68/7472.7	69/7465.7	70/7472.7	71/7465.7	72/7472.7	73/7465.7	74/7472.7	75/7465.7	76/7472.7	77/7465.7	78/7472.7	79/7465.7	80/7472.7	81/7465.7	82/7472.7	83/7465.7	84/7472.7	85/7465.7	86/7472.7	87/7465.7	88/7472.7	89/7465.7	90/7472.7	91/7465.7	92/7472.7	93/7465.7	94/7472.7	95/7465.7	96/7472.7	97/7465.7	98/7472.7	99/7465.7	100/7472.7	101/7465.7	102/7472.7	103/7465.7	104/7472.7	105/7465.7	106/7472.7	107/7465.7	108/7472.7	109/7465.7	110/7472.7	111/7465.7	112/7472.7	113/7465.7	114/7472.7	115/7465.7	116/7472.7	117/7465.7	118/7472.7	119/7465.7	120/7472.7	121/7465.7	122/7472.7	123/7465.7	124/7472.7	125/7465.7	126/7472.7	127/7465.7	128/7472.7	129/7465.7	130/7472.7	131/7465.7	132/7472.7	133/7465.7	134/7472.7	135/7465.7	136/7472.7	137/7465.7	138/7472.7	139/7465.7	140/7472.7	141/7465.7	142/7472.7	143/7465.7	144/7472.7	145/7465.7	146/7472.7	147/7465.7	148/7472.7	149/7465.7	150/7472.7	151/7465.7	152/7472.7	153/7465.7	154/7472.7	155/7465.7	156/7472.7	157/7465.7	158/7472.7	159/7465.7	160/7472.7	161/7465.7	162/7472.7	163/7465.7	164/7472.7	165/7465.7	166/7472.7	167/7465.7	168/7472.7	169/7465.7	170/7472.7	171/7465.7	172/7472.7	173/7465.7	174/7472.7	175/7465.7	176/7472.7	177/7465.7	178/7472.7	179/7465.7	180/7472.7	181/7465.7	182/7472.7	183/7465.7	184/7472.7	185/7465.7	186/7472.7	187/7465.7	188/7472.7	189/7465.7	190/7472.7	191/7465.7	192/7472.7	193/7465.7	194/7472.7	195/7465.7	196/7472.7	197/7465.7	198/7472.7	199/7465.7	200/7472.7	201/7465.7	202/7472.7	203/7465.7	204/7472.7	205/7465.7	206/7472.7	207/7465.7	208/7472.7	209/7465.7	210/7472.7	211/7465.7	212/7472.7	213/7465.7	214/7472.7	215/7465.7	216/7472.7	217/7465.7	218/7472.7	219/7465.7	220/7472.7	221/7465.7	222/7472.7	223/7465.7	224/7472.7	225/7465.7	226/7472.7	227/7465.7	228/7472.7	229/7465.7	230/7472.7	231/7465.7	232/7472.7	233/7465.7	234/7472.7	235/7465.7	236/7472.7	237/7465.7	238/7472.7	239/7465.7	240/7472.7	241/7465.7	242/7472.7	243/7465.7	244/7472.7	245/7465.7	246/7472.7	247/7465.7	248/7472.7	249/7465.7	250/7472.7	251/7465.7	252/7472.7	253/7465.7	254/7472.7	255/7465.7	256/7472.7	257/7465.7	258/7472.7	259/7465.7	260/7472.7	261/7465.7	262/7472.7	263/7465.7	264/7472.7	265/7465.7	266/7472.7	267/7465.7	268/7472.7	269/7465.7	270/7472.7	271/7465.7	272/7472.7	273/7465.7	274/7472.7	275/7465.7	276/7472.7	277/7465.7	278/7472.7	279/7465.7	280/7472.7	281/7465.7	28
-----------	--	------------	----------	------------	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	----

Konto 60263 Gasphase-Zwischen-Tank

Energien pro 1 Durchsatz

		Energien pro t. Kautschatz														
		1940	Jan	Febr	Marz	April	Mai	Juni	Juli	Aug	Sept	Ok	Nov	Dez	1941	
Verbrauch	Durchsatz	2.440	2.374	2.050	1.908	1.765	1.777	1.558	1.691	1.649	1.437	1.226	1.497	1.100	75.206	69.225
	Werkstoffgas															
	Hydrogas															
	Stickstoff															
	Kohlensäure															
	Druckluft															
	Hochdruckdampf	0.061	0.064	0.072	0.068	0.066	0.068	0.077	0.068	0.066	0.066	0.064	0.067	0.066	0.067	0.067
	Niederdruckdampf	0.049	0.066	0.065	0.063	0.055	0.054	0.054	0.057	0.057	0.047	0.043	0.067	0.066	0.068	0.068
	Hochdruckwasser	0.007	0.019	0.020	0.020	0.0056	0.0032	0.0077	0.0037	0.0023	0.0026	0.003	0.003	0.003	0.010	0.009
	Niederdruckwasser	0.011	0.087	0.164	0.215	0.153	0.104	0.165	0.059	0.0023	0.0026	0.003	0.003	0.067	0.001	0.009
Abgabe	Speisewasser															
	Trinkwasser															
	Hochspannung															
	Niedersp. Kraft	0.678	0.593	0.520	0.622	0.576	0.619	0.637	0.604	0.643	0.656	0.649	0.674	0.619	0.609	0.609
	Niedersp. Licht	0.0046	0.0043	0.0039	0.0024	0.0012	0.0014	0.0015	0.0012	0.0009	0.0012	0.0012	0.004	0.003	0.003	0.003
	Niederdruckdampf															
	Kondensat d. f. f.															
	Kondensat d. h. f. f.															
	Niederdruckwasser	0.020	0.046	0.042	0.042	0.036	0.030	0.024	0.026	0.021	0.016	0.019	0.033	0.027	0.027	0.027

Konto 60270 Hy.-Abwasser

Energien pro cbm Abwasser

[illegible]

Konto 60300 Hy-Reichgas-Vorreinigung

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60301 Hy-Reichgas-Nachreinigung

Energien pro t. Durchs.

Verbrauch		1954/55	1955/56	1956/57	1957/58	1958/59	1959/60	1960/61	1961/62	1962/63	1963/64	1964/65	1965/66	1966/67	1967/68	1968/69	1969/70	1970/71	1971/72	1972/73	1973/74	1974/75	1975/76	1976/77	1977/78	1978/79	1979/80	1980/81	1981/82	1982/83	1983/84	1984/85	1985/86	1986/87	1987/88	1988/89	1989/90	1990/91	1991/92	1992/93	1993/94	1994/95	1995/96	1996/97	1997/98	1998/99	1999/00	2000/01	2001/02	2002/03	2003/04	2004/05	2005/06	2006/07	2007/08	2008/09	2009/10	2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16	2016/17	2017/18	2018/19	2019/20	2020/21	2021/22	2022/23	2023/24	2024/25	2025/26	2026/27	2027/28	2028/29	2029/30	2030/31	2031/32	2032/33	2033/34	2034/35	2035/36	2036/37	2037/38	2038/39	2039/40	2040/41	2041/42	2042/43	2043/44	2044/45	2045/46	2046/47	2047/48	2048/49	2049/50	2050/51	2051/52	2052/53	2053/54	2054/55	2055/56	2056/57	2057/58	2058/59	2059/60	2060/61	2061/62	2062/63	2063/64	2064/65	2065/66	2066/67	2067/68	2068/69	2069/70	2070/71	2071/72	2072/73	2073/74	2074/75	2075/76	2076/77	2077/78	2078/79	2079/80	2080/81	2081/82	2082/83	2083/84	2084/85	2085/86	2086/87	2087/88	2088/89	2089/90	2090/91	2091/92	2092/93	2093/94	2094/95	2095/96	2096/97	2097/98	2098/99	2099/00	2100/01	2101/02	2102/03	2103/04	2104/05	2105/06	2106/07	2107/08	2108/09	2109/10	2110/11	2111/12	2112/13	2113/14	2114/15	2115/16	2116/17	2117/18	2118/19	2119/20	2120/21	2121/22	2122/23	2123/24	2124/25	2125/26	2126/27	2127/28	2128/29	2129/30	2130/31	2131/32	2132/33	2133/34	2134/35	2135/36	2136/37	2137/38	2138/39	2139/40	2140/41	2141/42	2142/43	2143/44	2144/45	2145/46	2146/47	2147/48	2148/49	2149/50	2150/51	2151/52	2152/53	2153/54	2154/55	2155/56	2156/57	2157/58	2158/59	2159/60	2160/61	2161/62	2162/63	2163/64	2164/65	2165/66	2166/67	2167/68	2168/69	2169/70	2170/71	2171/72	2172/73	2173/74	2174/75	2175/76	2176/77	2177/78	2178/79	2179/80	2180/81	2181/82	2182/83	2183/84	2184/85	2185/86	2186/87	2187/88	2188/89	2189/90	2190/91	2191/92	2192/93	2193/94	2194/95	2195/96	2196/97	2197/98	2198/99	2199/00	2200/01	2201/02	2202/03	2203/04	2204/05	2205/06	2206/07	2207/08	2208/09	2209/10	2210/11	2211/12	2212/13	2213/14	2214/15	2215/16	2216/17	2217/18	2218/19	2219/20	2220/21	2221/22	2222/23	2223/24	2224/25	2225/26	2226/27	2227/28	2228/29	2229/30	2230/31	2231/32	2232/33	2233/34	2234/35	2235/36	2236/37	2237/38	2238/39	2239/40	2240/41	2241/42	2242/43	2243/44	2244/45	2245/46	2246/47	2247/48	2248/49	2249/50	2250/51	2251/52	2252/53	2253/54	2254/55	2255/56	2256/57	2257/58	2258/59	2259/60	2260/61	2261/62	2262/63	2263/64	2264/65	2265/66	2266/67	2267/68	2268/69	2269/70	2270/71	2271/72	2272/73	2273/74	2274/75	2275/76	2276/77	2277/78	2278/79	2279/80	2280/81	2281/82	2282/83	2283/84	2284/85	2285/86	2286/87	2287/88	2288/89	2289/90	2290/91	2291/92	2292/93	2293/94	2294/95	2295/96	2296/97	2297/98	2298/99	2299/00	2300/01	2301/02	2302/03	2303/04	2304/05	2305/06	2306/07	2307/08	2308/09	2309/10	2310/11	2311/12	2312/13	2313/14	2314/15	2315/16	2316/17	2317/18	2318/19	2319/20	2320/21	2321/22	2322/23	2323/24	2324/25	2325/26	2326/27	2327/28	2328/29	2329/30	2330/31	2331/32	2332/33	2333/34	2334/35	2335/36	2336/37	2337/38	2338/39	2339/40	2340/41	2341/42	2342/43	2343/44	2344/45	2345/46	2346/47	2347/48	2348/49	2349/50	2350/51	2351/52	2352/53	2353/54	2354/55	2355/56	2356/57	2357/58	2358/59	2359/60	2360/61	2361/62	2362/63	2363/64	2364/65	2365/66	2366/67	2367/68	2368/69	2369/70	2370/71	2371/72	2372/73	2373/74	2374/75	2375/76	2376/77	2377/78	2378/79	2379/80	2380/81	2381/82	2382/83	2383/84	2384/85	2385/86	2386/87	2387/88	2388/89	2389/90	2390/91	2391/92	2392/93	2393/94	2394/95	2395/96	2396/97	2397/98	2398/99	2399/00	2400/01	2401/02	2402/03	2403/04	2404/05	2405/06	2406/07	2407/08	2408/09	2409/10	2410/11	2411/12	2412/13	2413/14	2414/15	2415/16	2416/17	2417/18	2418/19	2419/20	2420/21	2421/22	2422/23	2423/24	2424/25	2425/26	2426/27	2427/28	2428/29	2429/30	2430/31	2431/32	2432/33	2433/34	2434/35	2435/36	2436/37	2437/38	2438/39	2439/40	2440/41	2441/42	2442/43	2443/44	2444/45	2445/46	2446/47	2447/48	2448/49	2449/50	2450/51	2451/52	2452/53	2453/54	2454/55	2455/56	2456/57	2457/58	2458/59	2459/60	2460/61	2461/62	2462/63	2463/64	2464/65	2465/66	2466/67	2467/68	2468/69	2469/70	2470/71	2471/72	2472/73	2473/74	2474/75	2475/76	2476/77	2477/78	2478/79	2479/80	2480/81	2481/82	2482/83	2483/84	2484/85	2485/86	2486/87	2487/88	2488/89	2489/90	2490/91	2491/92	2492/93	2493/94	2494/95	2495/96	2496/97	2497/98	2498/99	2499/00	2500/01	2501/02	2502/03	2503/04	2504/05	2505/06	2506/07	2507/08	2508/09	2509/10	2510/11	2511/12	2512/13	2513/14	2514/15	2515/16	2516/17	2517/18	2518/19	2519/20	2520/21	2521/22	2522/23	2523/24	2524/25	2525/26	2526/27	2527/28	2528/29	2529/30	2530/31	2531/32	2532/33	2533/34	2534/35	2535/36	2536/37	2537/38	2538/39	2539/40	2540/41	2541/42	2542/43	2543/44	2544/45	2545/46	2546/47	2547/48	2548/49	2549/50	2550/51	2551/52	2552/53	2553/54	2554/55	2555/56	2556/57	2557/58	2558/59	2559/60	2560/61	2561/62	2562/63	2563/64	2564/65	2565/66	2566/67	2567/68	2568/69	2569/70	2570/71	2571/72	2572/73	2573/74	2574/75	2575/76	2576/77	2577/78	2578/79	2579/80	2580/81	2581/82	2582/83	2583/84	2584/85	2585/86	2586/87	2587/88	2588/89	2589/90	2590/91	2591/92	2592/93	2593/94	2594/95	2595/96	2596/97	2597/98	2598/99	2599/00	2600/01	2601/02	2602/03	2603/04	2604/05	2605/06	2606/07	2607/08	2608/09	2609/10	2610/11	2611/12	2612/13	2613/14	2614/15	2615/16	2616/17	2617/18	2618/19	2619/20	2620/21	2621/22	2622/23	2623/24	2624/25	2625/26	2626/27	2627/28	2628/29	2629/30	2630/31	2631/32	2632/33	2633/34	2634/35	2635/36	2636/37	2637/38	2638/39	2639/40	2640/41	2641/42	2642/43	2643/44	2644/45	2645/46	2646/47	2647/48	2648/49	2649/50	2650/51	2651/52	2652/53	2653/54	2654/55	2655/56	2656/57	2657/58	2658/59	2659/60	2660/61	2661/62	2662/63	2663/64	2664/65	2665/66	2666/67	2667/68	2668/69	2669/70	2670/71	2671/72	2672/73	2673/74	2674/75	2675/76	2676/77	2677/78	2678/79	2679/80	2680/81	2681/82	2682/83	2683/84	2684/85	2685/86	2686/87	2687/88	2688/89	2689/90	2690/91	2691/92	2692/93	2693/94	2694/95	2695/96	2696/97	2697/98	2698/99	2699/00	2700/01	2701/02	2702/03	2703/04	2704/05	2705/06	2706/07	2707/08	2708/09	2709/10	2710/11	2711/12	2712/13	2713/14	2714/15	2715/16	2716/17	2717/18	2718/19	2719/20	2720/21	2721/22	2722/23	2723/24	2724/25	2725/26	2726/27	2727/28	2728/29	2729/30	2730/31	2731/32	2732/33	2733/34	2734/35	2735/36	2736/37	2737/38	2738/39	2739/40	2740/41	2741/42	2742/43	2743/44	2744/45	2745/46	2746/47	2747/48	2748/49	2749/50	2750/51	2751/52	2752/53	2753/54	2754/55	2755/56	2756/57	2757/58	2758/59	2759/60	2760/61	2761/62	2762/63	2763/64	2764/65	2765/66	2766/67	2767/68	2768/69	2769/70	2770/71	2771/72	2772/73	2773/74	2774/75	2775/76	2776/77	2777/78	2778/79	2779/80	2780/81	2781/82	2782/83	2783/84	2784/85	2785/86	2786/87	2787/88	2788/89	2789/90	2790/91	2791/92	2792/93	2793/94	2794/95	2795/96	2796/97	2797/98	2798/99	2799/00	2800/01	2801/02	2802/03	2803/04	2804/05	2805/06	2806/07	2807/08	2808/09	2809/10	2810/11	2811/12	2812/13	2813/14	2814/15	2815/16	2816/17	2817/18	2818/19	2819/20	2820/21	2821/22	2822/23	2823/24	2824/25	2825/26	2826/27	2827/28	2828/29	2829/30	2830/31	2831/32	2832/33	2833/34	2834/35	2835/36	2836/37	2837/38	2838/39	2839/40	2840/41	2841/42	2842/43	2843/44	2844/45	2845/46	2846/47	2847/48	2848/49	2849/50	2850/51	2851/52	2852/53	2853/54	2854/55	2855/56	2856/57	2857/58	2858/59	2859/60	2860/61	2861/62	2862/63	2863/64	2864/65	2865/66	2866/67	2867/68	2868/69	2869/70	2870/71	2871/72	2872/73	2873/74	2874/75	2875/76	2876/77	2877/78	2878/79	2879/80	2880/81	2881/82	2882/83	2883/84	2884/85	2885/86	2886/87	2887/88	2888/89	2889/90	2890/91	2891/92	2892/93	2893/94	2894/95	2895/96	2896/97	2897/98	2898/99	2899/00	2900/01	2901/02	2902/03	2903/04	2904/05	2905/06	2906/07	2907/08	2908/09	2909/10	2910/11	2911/12	2912/13	2913/14	2914/15	2915/16	2916/17	2917/18	2918/19	2919/20	2920/21	2921/22	2922/23	2923/24	2924/25	2925/26	2926/27	2927/28	2928/29	2929/30	2930/31	2931/32	2932/33	2933/34	2934/35	2935/36	2936/37	2937/38	2938/39	2939/40	2940/41	2941/42	2942/43	2943/44	2944/45	2945/46	2946/47	2947/48	2948/49	2949/50	2950/51	2951/52	2952/53	2953/54	2954/55	2955/56	2956/57	2957/58	2958/59	2959/60	2960/61	2961/62	2962/63	2963/64	2964/65	2965/66	2966/67	2967/68	2968/69	2969/70	2970/71	2971/72	2972/73	2973/74	2974/75	2975/76	2976/77	2977/78	2978/79	2979/80	2980/81	2981/82	2982/83	2983/84	2984/85</
-----------	--	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	-----------

KontoEnergien pro[illegible]Konto

Energien pro

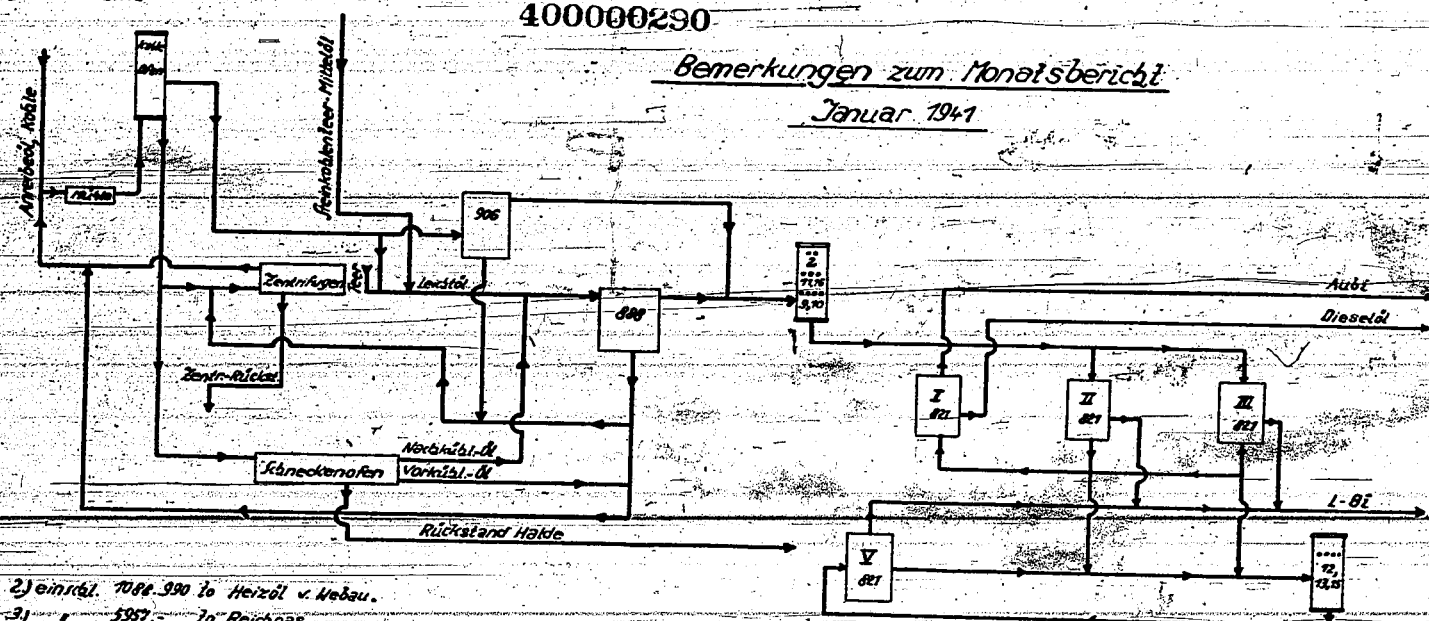
[illegible]

1) Fahrtschema

400000290

Bemerkungen zum Monatsbericht

Januar 1941



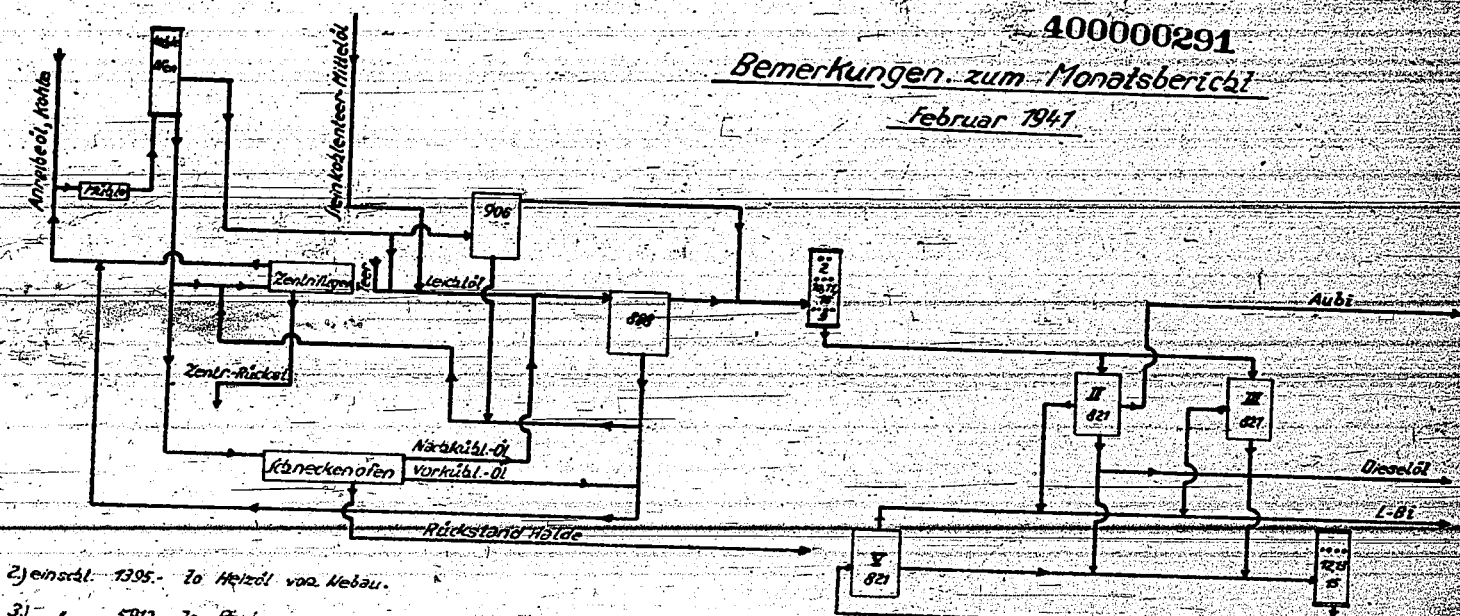
- 2) einröhl. 7084 990 zu Heizöl v. Kebab.
- 3) 5957 - zu Reichgas.
- 4) 78 - zu HPS v. Kto. 60200 an Reichgaswerke.
- 5) 728 - zu C₂H₆.

1) Fahrtschema

400000291

Bemerkungen zum Monatsbericht

Februar 1941

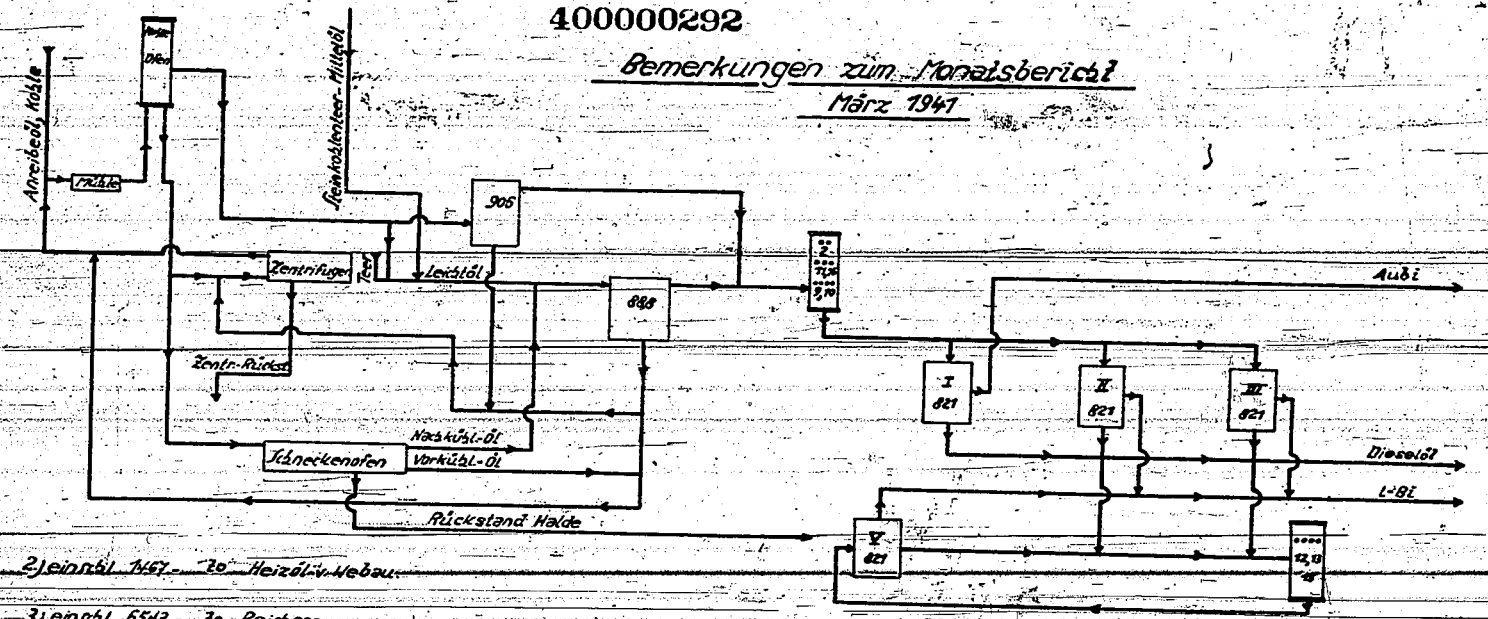


- 2) einröhl. 7395 - zu Heizöl v. Kebab.
- 3) 5912 - zu Reichgas.
- 4) 28 - zu HPS v. Kto. 60200 an Reichgaswerke.
- 5) 150 - zu C₂H₆.

1) Fabrschema

400000292

Bemerkungen zum Monatsbericht
März 1941



2) einschl. 1461 - 20 Heizöl v. Neubau

3) einschl. 6543 - 20 Reichgas,
35 - 20 H_2S v. Kto. 60300 an Reichgaswerke,
68.8 - 20 C_2H_6 v. Pöllitz.

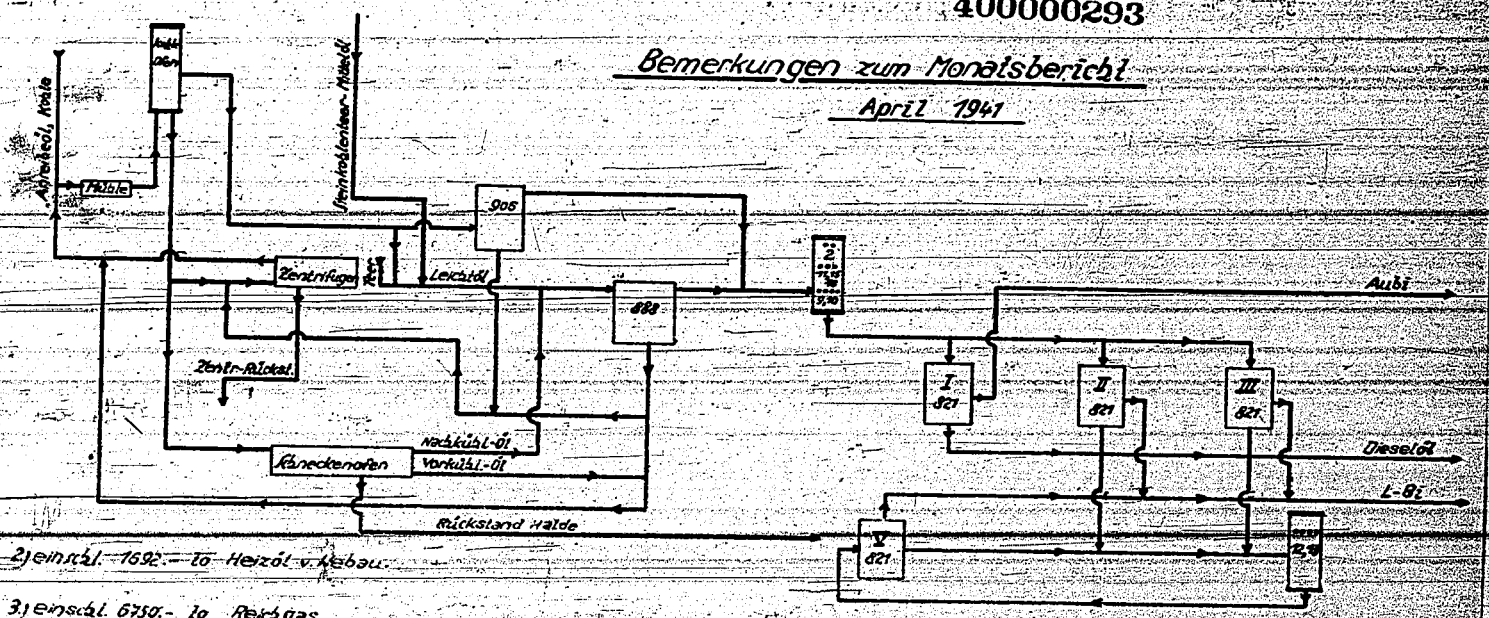
4) einschl. 61 - 20 C_2H_6 .

5) einschl. 68.8 - 20 C_2H_6 v. Pöllitz.

1) Fabrschema

400000293

Bemerkungen zum Monatsbericht
April 1941



2) einschl. 1692 - 20 Heizöl v. Neubau

3) einschl. 6750 - 20 Reichgas,
21 - 20 H_2S v. Kto. 60300 an Reichgaswerke,
7370 - 20 C_2H_6 v. Schkopau.

4) einschl. 20 - 20 C_2H_6 .

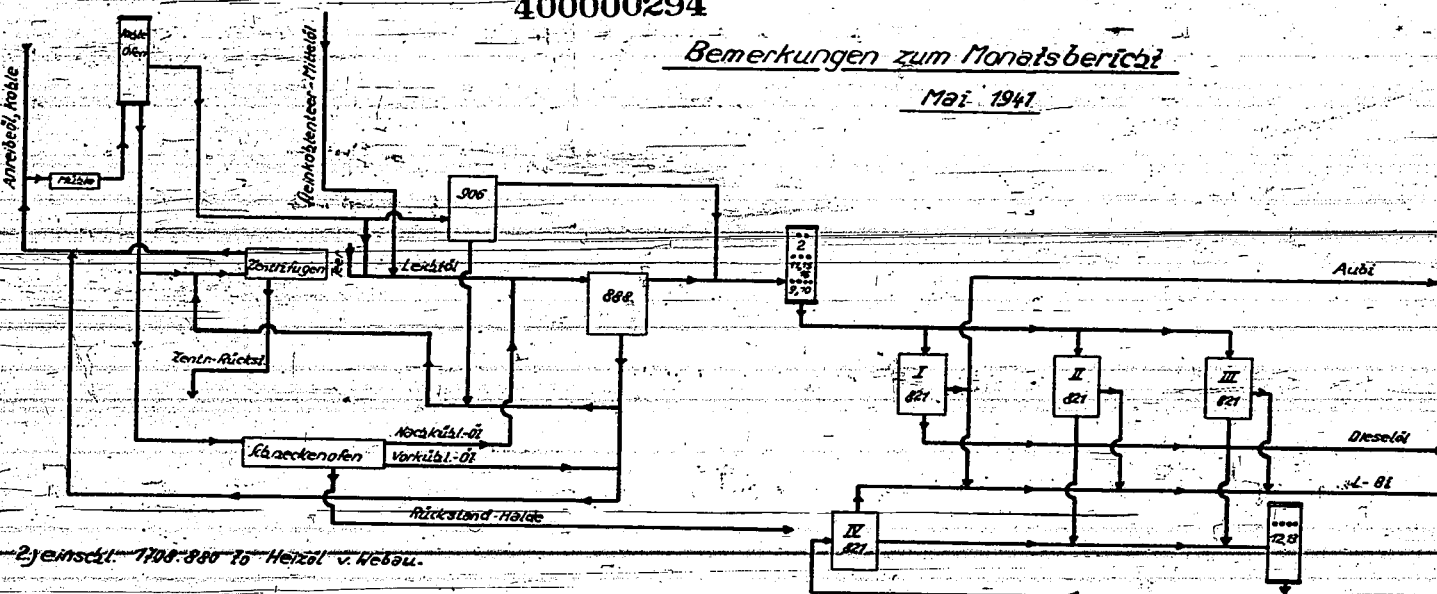
5) einschl. 7370 - 20 C_2H_6 v. Schkopau.

1) Fabrikthema

400000294

Bemerkungen zum Monatsbericht

Mai 1941



2) einschl. 1700-800 To Heizöl v. Heide.

3) einschl. 7070,7 To Reichgas,
25- To H_2S v. Kto. 60300 an Reichgaswäsche,
15,5 To C_3H_8 v. Säckkopau.

4) einschl. 6- To C_2H_6 .

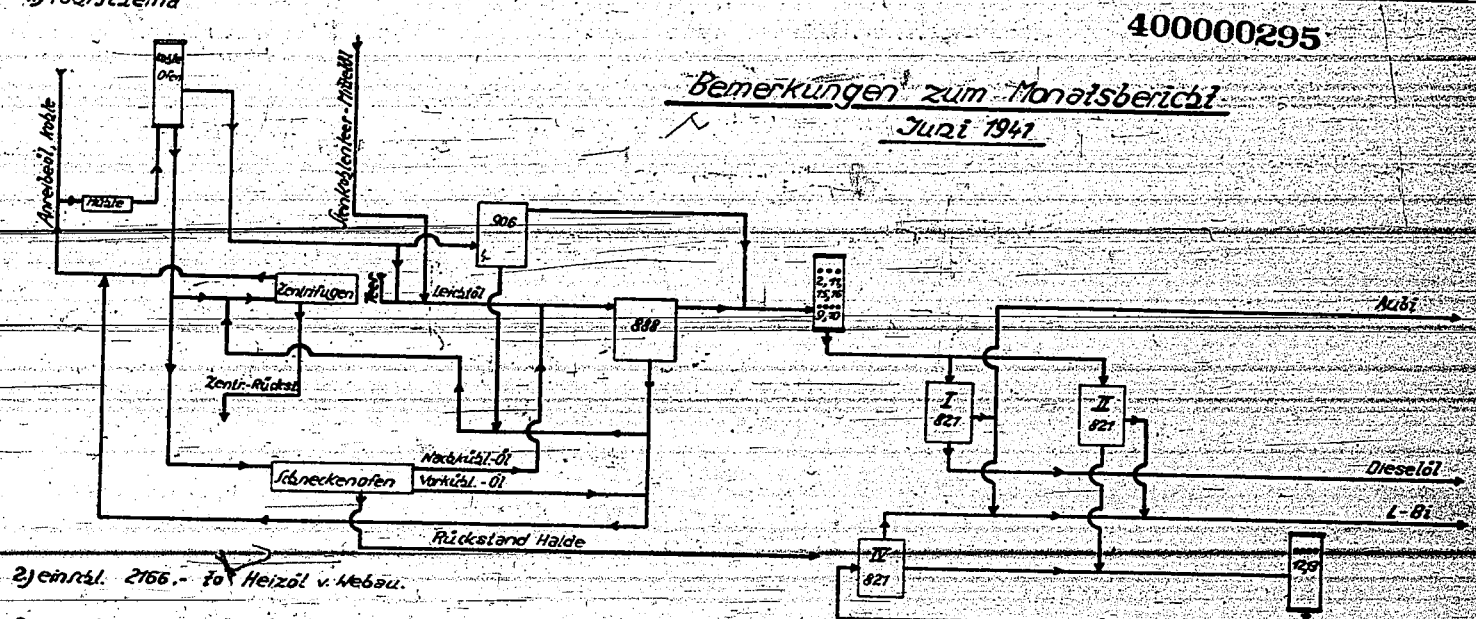
5) einschl. 75,5 To C_3H_8 v. Säckkopau.

1) Fabrikthema

400000295

Bemerkungen zum Monatsbericht

Juni 1941

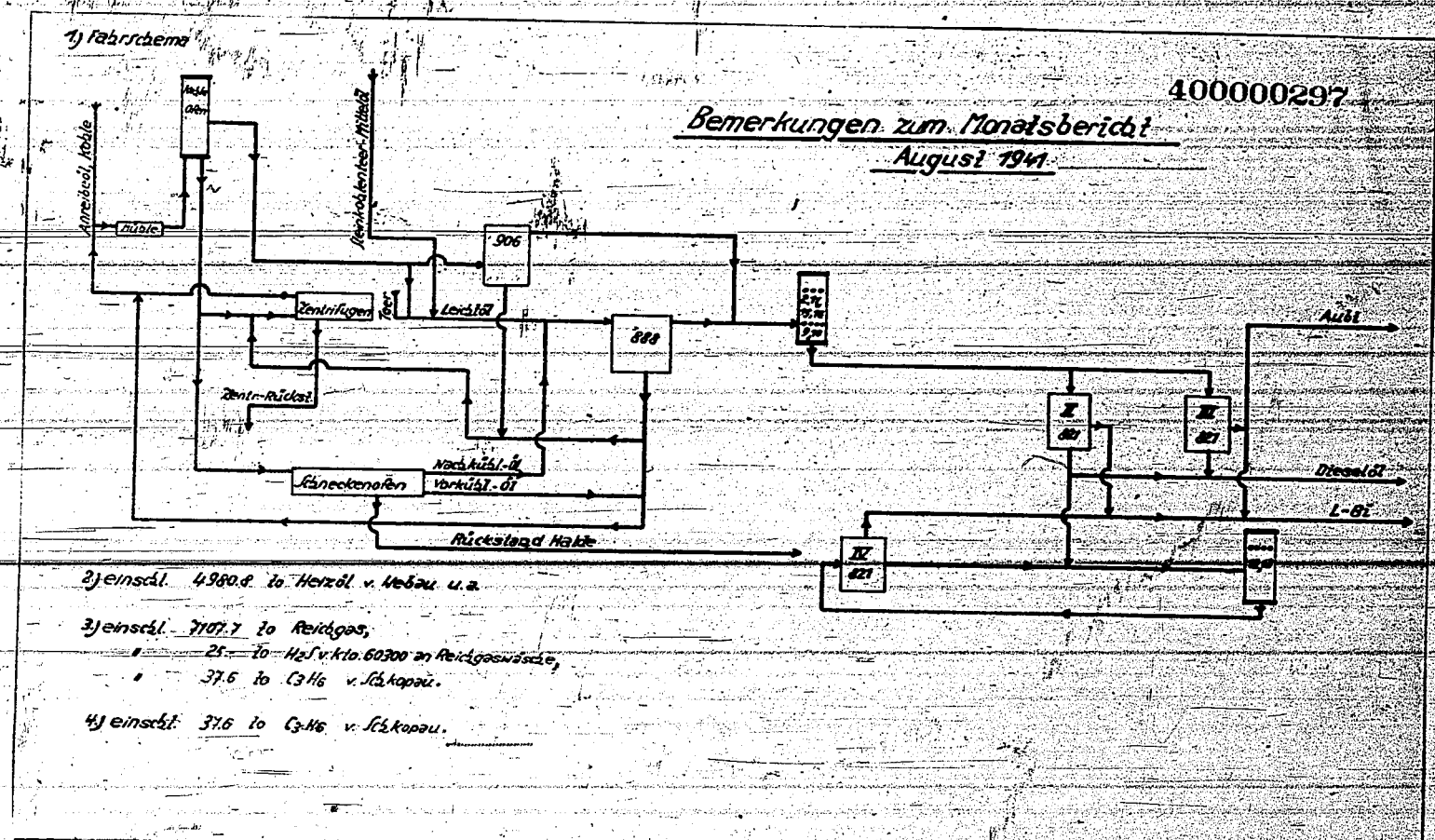
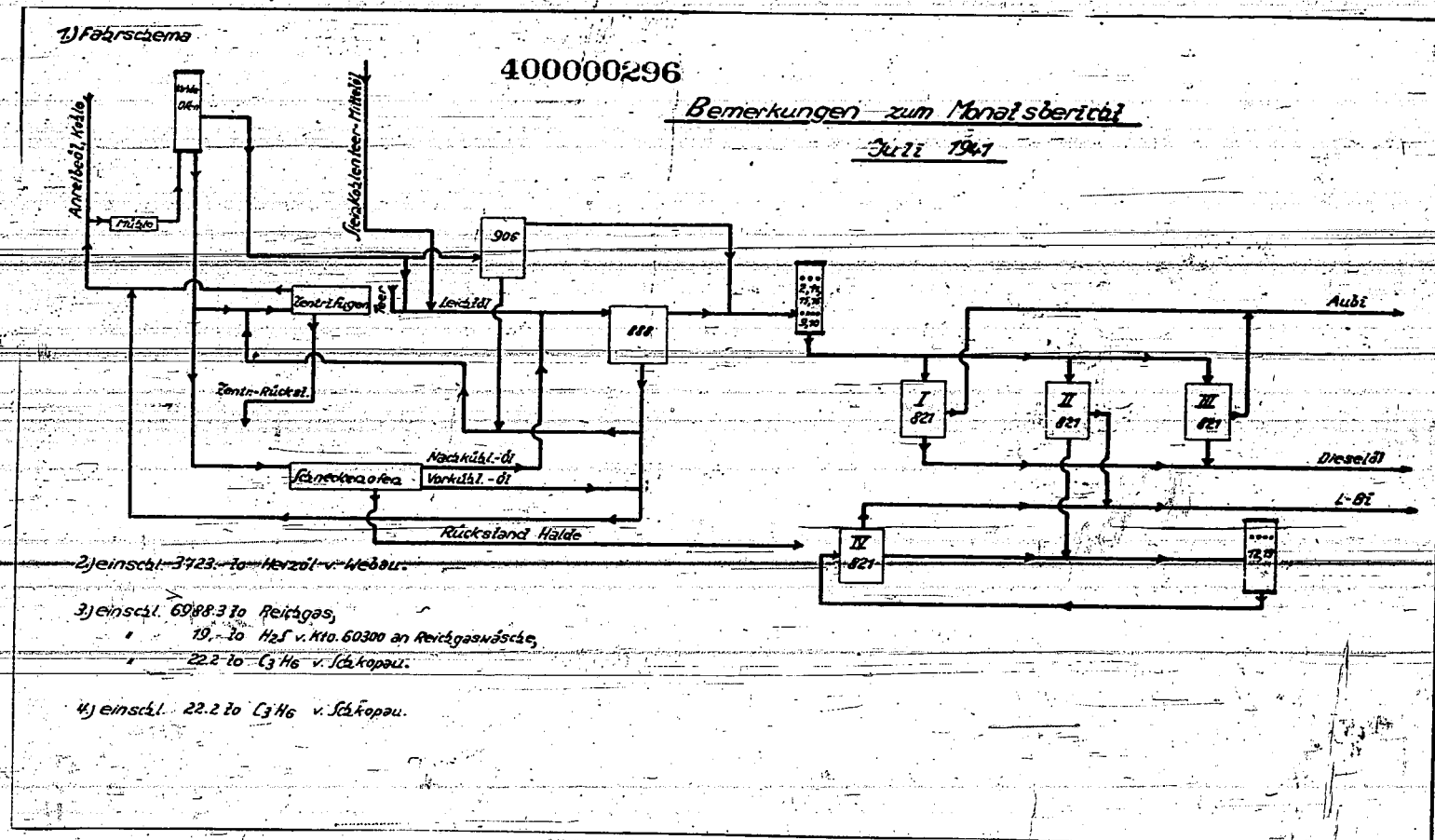


2) einschl. 2166,- To Heizöl v. Heide.

3) einschl. 6436,8 To Reichgas,
28- To H_2S v. Kto. 60300 an Reichgaswäsche,
44,2 To C_3H_8 v. Säckkopau.

4) einschl. 30- To C_2H_6 .

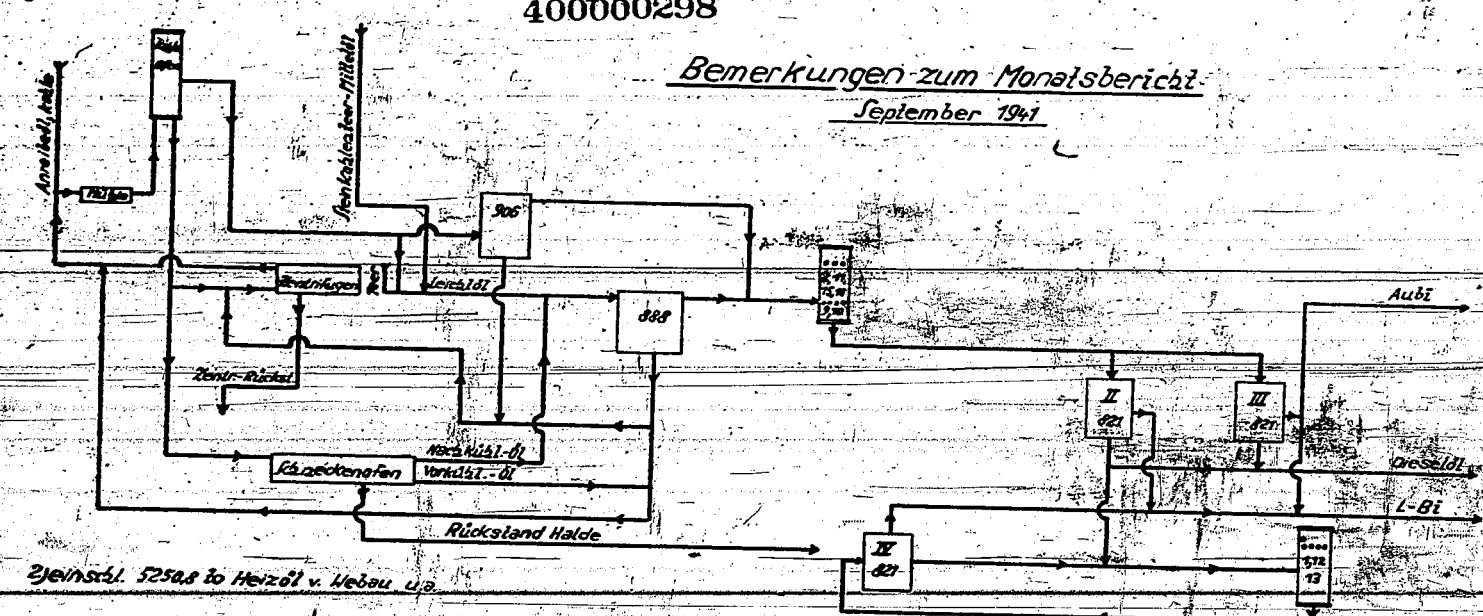
5) einschl. 44,2 To C_3H_8 v. Säckkopau.



1) Fahrerschema

400000298

Bemerkungen zum Monatsbericht
September 1941



2) einschl. 52508 to Heizöl v. Hebau u.a.

3) einschl. 68986 to Reichgas,
23. zu H₂S v. H₂O 60300 an Reichgaswäschle,
77 to C₂H₆ v. Schkopau.

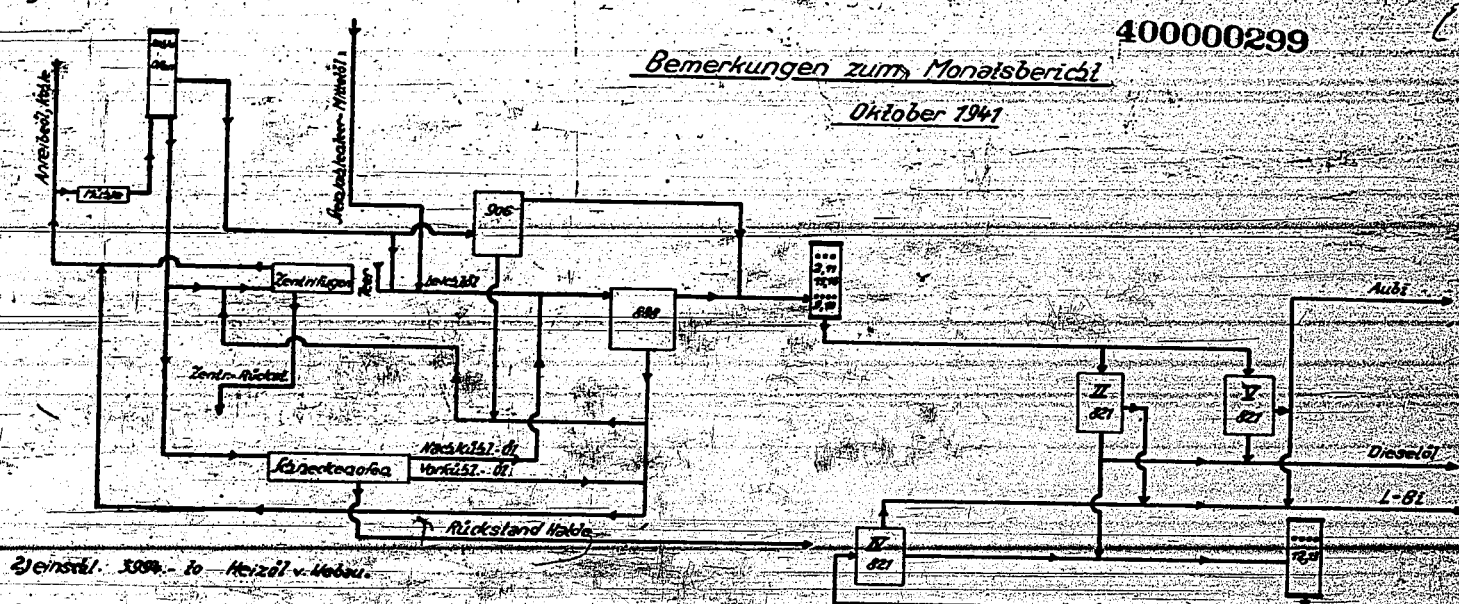
4) einschl. 4. to C₂H₆.

5) einschl. 7770 C₂H₆ v. Schkopau.

1) Fahrerschema

400000299

Bemerkungen zum Monatsbericht
Oktober 1941



2) einschl. 58986 to Heizöl v. Hebau.

3) einschl. 7247 to Reichgas,
20. to H₂S v. H₂O 60300 an Reichgaswäschle,
577 to C₂H₆ v. Schkopau,
8310 to C₂H₆ v. Schkopau.

4) einschl. 28570 C₂H₆.

5) einschl. 577 to C₂H₆ v. Schkopau,
83 to C₂H₆ v. Schkopau.

500000302

Bag 3424-5

Target 30/4.02

Yearly operating summary
by months for

Coal Hydrogenation at

Luna

year 1942

Hydrierung Me

Monatsberichte

1942

Nr. 8

500000304

Verteilungsplan

der Monatsberichte 1942 Hydrierung Me
einschl. der Kurven u. monatlichen Anlagen

Nr. 1	Herr Direktor	Dr. Krauch	-	Dr. Goldberg
" 2	"	"	-	Dr. Schneider - Dipl.-Ing. Groh
" 3	"	"	-	Dr. Bütefisch - Abtlg. f. Wirtschaftlichkeitsprüfung
" 4	"	"	-	Dr. Schunck - Dr. Kuppinger
x " 5	"	"	-	Dr. Becker - Dr. Schubert
" 6	"	"	-	Dr. Pier
x " 7	"	"	-	Dr. Boesler - Dr. Esler
x " 8	"	"	-	Betriebskontrolle
x " 8a	"	"	-	"
x " 9	"	"	-	Dr. Bemann
x " 10	"	"	-	Dr. Pichler

Bag - Target
3424 - 30/4.02

500000305

Vorwort.

Seit 1937 gelten die folgenden Voraussetzungen:
Während in den Anlagenheften sämtliche absolute Zahlen aufgeführt sind, stehen in der Nebeneinanderstellung der Monatszahlen für die einzelnen Betriebe im allgemeinen nur die Einsatzzahlen in ihrer absoluten Höhe, dagegen aber vor allem auf gleichen Einsatz bezogene Zahlen, um so den Vergleich der einzelnen Monate zu erleichtern.

Daneben sind dann noch Zahlen aufgeführt, die auf 1000 t B.K. (in der Kohle-Stump-Phase) auf 1000 t verarbeiteten Rückstand (in der Teer-Stump-Phase) und auf 1000 t fertigen Benzin (in der Gasphase) bezogen sind. Dabei ist bei der Ermittlung dieser Zahlen der Einfluß der Vorratsänderungen und Abgaben der Zwischenprodukte ausgeschaltet, d.h. es ist so gerechnet worden, als wäre unter Beibehaltung der jeden Betrieb kennzeichnenden Zahlen der gesamte Rohstoffeinsatz verarbeitet worden ohne Hinzunahme oder Abgabe von Zwischenprodukten. Auf dieselbe Weise sind auch die Produktfaktoren, sowie Wasserstoffverbrauch und Rückgasanfall für Kohle und Teer bestimmt. Dabei mußte aber für das Mittelöl und den Rückstand mit Mittelwerten gerechnet werden, obwohl sich die verschiedenen Mittelöle (Kohle, Teer, Leichtöl, J.G.I usw.) und Rückstände (Schmelteer, Generatoröer, Schn. eröl, überschuß der Kohle usw.) verschieden verhalten.

Dieser Umstand muß bei der Benützung der im Monatsbericht angegebenen spezifischen Zahlen immer berücksichtigt werden.

Bezeichnungen:

m³ bedeutet Kubikmeter lals
M³ " " " " 1000 ME.

Fro Target Gesamt-Bilanz.

Seite 1

	3424	1934	1935	1936	1937	1938	1939	1940	1941	1942	1943	1944	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951	1952	1953	1954	1955	1956	1957	1958	1959	1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	3041	3042	3043	3044	3045	3046	3047	3048	3049	3050	3051	3052	3053	3054	3055	3056	3057	3058	3059	3060	3061	3062	3063	3064	3065	3066	3067	3068	3069	3070	3071	3072	3073	3074	3075	3076	3077	3078	3079	3080	3081	3082	3083	3084	3085	3086	3087	3088	3089	3090	3091	3092	3093	3094	3095	3096	3097	3098	3099	3100	3101	3102	3103	3104	3105	3106	3107	3108	3109	3110	3111	3112	3113	3114	3115	3116	3117	3118	3119	3120	3121	3122	3123	3124	3125	3126	3127	3128	3129	3130	3131	3132	3133	3134	3135	3136	3137	3138	3139	3140	3141	3142	3143	3144	3145	3146	3147	3148	3149	3150	3151	3152	3153	3154	3155	3156	3157	3158	3159	3160	3161	3162	3163	3164	3165	3166	3167	3168	3169	3170	3171	3172	3173	3174	3175	3176	3177	3178	3179	3180	3181	3182	3183	3184	3185	3186	3187	3188	3189	3190	3191	3192	3193	3194	3195	3196	3197	3198	3199	3200	3201	3202	3203	3204	3205	3206	3207	3208	3209	3210	3211	3212	3213	3214	3215	3216	3217	3218	3219	3220	3221	3222	3223	3224	3225	3226	3227	3228	3229	3230	3231	3232	3233	3234	3235	3236	3237	3238	3239	3240	3241	3242	3243	3244	3245	3246	3247	3248	3249	3250
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Bilanz und wichtige Kennzahlen für Koble-Sumpf-Phase.

		1942	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942	1941
In Kalkulation: einiges TBKs	t	40.144	24.741	22.796	24.452	26.324	21.666	25.771	27.461	29.444	29.444	29.444	29.444	29.444	100.712	100.712
	daraus Fertigprodukt	22.475.2	12.117.1	10.972.8	12.876.6	13.749.5	10.244.2	13.522.2	14.244.2	15.444.2	15.444.2	15.444.2	15.444.2	15.444.2	26.210.4	26.210.4
TBKs (in Kalkulation: einiges)	t	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
	TBKS, wasserfrei	975.4	92.23	96.37	98.66	94.61	96.15	98.49	98.92	101.74	100.71	98.49	98.49	98.49	98.49	98.49
Rückzug von Gasflaschen	t															
	Gravitationskraft f. Schwerdübersch.															
Wasser in TBK u. Rotarz	t	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77
	Frühgas (einschl. Schwerdübersch.)	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24	12.24
Ges. Übergang	t	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77	410.77
	Mittelst. (einschl. Gasflaschen)	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53	361.53
Rückzug (einschl. Schwerdübersch.)	t	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31	724.31
	Gesamter Produktverlust	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77	13.77
Aufbau Wasser	t	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43
	aufbau: Verdrückstand	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57	61.57
Offen Wasser (einschl. Rotarz)	t	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29	139.29
	Flüssigwasser	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53	72.53
Verluste	t	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38
	Verdrückstand	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24	7.24
Schleu: Festes: Rotarz	t	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41	17.41
	sonstige Verluste	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41	47.41
Schwefel: Festes: Rotarz	t	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24	228.24
	sonstige Verluste	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55
Verluste a. H. d. Schwerdübersch.	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	Gesamter Verluste	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51	524.51
Ges. Übergang - Ges. Übergang	t	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20
	Fe im Rotarz	80.0	49.14	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65	71.65
Frühgas (einschl. Schwerdübersch.)	t	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94	697.94
	Frühgas (einschl. Schwerdübersch.)	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66	197.66
Produkt	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Verbrauch	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Rückzug	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Abstreifen	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
	fein	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55	1.55
Niederdruck	t	1.55	1.55													

Bilanz für Teer-Sumpfphase

[illegible]

Bilanz für Gasphase.

[illegible]

* Als Rückgas wurde gerechnet:
Rückgas von Öfenkammern, Reichgas (ohne Gash) an Reichgaswerke u. Gasdienst in Betrieb,
Rückgas von Abbläsd. über Sammelgasse. Abzusetzen ist nur an ins. Benzin!

Produkt - Faktoren je to Endprodukt

		1949	Jahr	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
7	T.B.Ko	1.558	1.647	2.582	2.597	2.647	2.664	2.677	2.717	2.642	2.662	2.691	2.734	2.734	7
8	Schneefleer	1.120	1.314	1.363	1.357	1.320	1.315	1.310	1.350	1.320	1.344	1.390	1.350	1.350	8
9	Gansackerleer	1.167	1.305	1.380	1.324	1.311	1.316	1.310	1.350	1.303	1.324	1.322	1.346	1.335	9
10	Leichli	1.085	1.258	1.110	1.115	1.110	1.112	1.117	1.177	1.120	1.122	1.124	1.132	1.130	10
11	Steinkohlenleer - Mittelöl	1.100	1.177	1.145	1.139	1.130	1.130	1.133	1.150	1.163	1.150	1.173	1.173	1.173	11
12	Mittelöl	1.026	1.089	1.108	1.110	1.103	1.101	1.108	1.177	1.174	1.175	1.193	1.190	1.190	12
13	Schweröl (Rückstand)	1.445	1.431	1.304	1.306	1.297	1.298	1.304	1.307	1.310	1.312	1.332	1.332	1.332	13
14	Abgüsse	1.349	1.443	1.442	1.399	1.662	1.433	1.441	1.481	1.425	1.589	1.446	1.403	1.403	14
15	Rückstände	1.268	1.283	1.305	1.307	1.299	1.299	1.305	1.308	1.311	1.317	1.323	1.323	1.323	15
16	in Entschwemmung	1.481	1.517	1.515	1.533	1.511	1.491	1.547	1.547	1.540	1.535	1.558	1.553	1.553	16
17	Benzinabstreifer - 5058	1.052	1.054	1.075	1.076	1.063	1.066	1.060	1.073	1.070	1.068	1.068	1.064	1.064	17
18	Benzinabstreifer - 6434	1.125	1.115	1.137	1.132	1.134	1.119	1.120	1.124	1.123	1.123	1.123	1.123	1.123	18
19	Robbenzin - Au - B	1.008	1.000	1.000	1.000	1.114	1.056	-	-	-	-	-	-	-	19
20	Robbenzin - L - B	1.018	1.012	1.027	1.024	1.035	1.045	1.048	1.049	1.042	1.039	1.043	1.040	1.040	20
21	Schneefleer + Leichli	1.221	1.214	1.254	1.255	1.246	1.252	1.254	1.264	1.264	1.264	1.265	1.261	1.255	21

Produktfaktoren für Mittelloil aus verschiedenen Roh- und Zwischenprodukten.

[illegible]

Aufteilung des in die Gasphase eingesetzten Mittelloils (für Teerrückst. + Schwerölüberschuß aus Kohle mit gleicher Ausbeute gerechnet.)

Direktes Mittelal aus Teeren u. Ölen	129	72677,160	71477,1	72001,30	75577,70	70770,20	72555,4	600	75756,8	75477,8	74766	77271,7	76473,3	74470,9	2
Mittelalneubildung	129														2
Mittelalneubildung in Teer-Sumpph.	130														2
Ges. Mittelal aus Teeren u. Ölen	131	72677,160	71477,1	72001,30	75577,70	70770,20	72555,4	600	75756,8	75477,8	74766	77271,7	76473,3	74470,9	3
Mittelal aus Kohle direkt	132	31583,20	31789,70	30353,500	40270,60	41053,00	34771,20		42475,0	45187,9	45459,2	43686,6	45872,2	46023,1	3
Mittelal aus Schmelzüberschuss d. Kohle	133	43125,20	3177,4	4595,8	5779,50	5772,00	5457,300		55271	61673	62671	6008,8	55879	5775,7	3
Ges. Mittelal aus Kohle	134	79722,50	28590,70	35954,50	31081,00	36007,1	3626,6		30807,9	37000,4	39082,1	37595,6	40771,3	40876	3
Ges. A+S-Mittelal	135	71729,30	71067,2	45947,393	50446,20	51572,00	5200,600		53848,7	53788,2	5378,87	54223,3	54876,6	55378,9	3
	136														3
Direktes Mittelal aus Teeren u. Ölen	137	70,26	22,87	27,57	30,87	33,37	28,64		20,26	30,43	26,55	31,92	26,77	26,10	3
Mittelalneubildung	138														3
Mittelalneubildung in Teer-Sumpph.	139														3
Ges. Mittelal aus Teeren u. Ölen	140	70,26	22,87	27,57	30,87	33,37	28,64		20,26	30,43	26,55	31,92	26,77	26,10	4
Mittelal aus Kohle direkt	141	80,10	24,92	61,69	78,79	77,29	80,74		80,62	87,20	85,20	79,69	83,77	87,16	4
Mittelal aus Schmelzüberschuss d. Kohle	142	10,16	7,79	9,36	10,66	10,66	10,83		9,69	11,63	11,95	11,14	10,38	9,35	4
Ges. Mittelal aus Kohle	143	69,74	72,73	72,39	69,13	66,43	70,36		70,74	69,57	72,45	68,58	73,29	73,87	4

[illegible]

Fertigprodukt - Qualitäten:

Dieselöl	Volumenanteile bis 200 °C %	77.7	33.-	34.1	39.-	38.6	39.1	37.-	32.5	26.4	16.7	22.1	20.7	19
	Siedebeginn °C	137.-	138.-	140.-	135.-	135.-	139.-	139.-	129.-	143.-	146.-	149.-	148.-	20
	Fahrradpunkt °C	12.-	15.-	35.-	32.-	32.-	33.-	34.-	35.-	39.-	31.-	40.-	39.-	21
	Cetanzahl	34.1	47.6	47.1	39.8	38.5	39.3	38.-	39.6	42.4	45.5	42.5	42.5	22
L-Bi	spez. Gewicht 20° kg/l	0.836	0.839	0.840	0.840	0.840	0.838	0.844	0.844	0.840	0.845	0.850	0.852	23
	Volumenanteil bis 100 °C %	61.4	66.1	63.5	62.9	65.5	67.2	67.1	64.8	64.-	62.5	65.5	65.5	24
	Siedepunkt °C	118.-	147.-	143.-	142.-	140.-	139.-	147.-	141.-	142.-	140.-	140.-	140.-	25
	Dampfdruck / Reid Oktanzahl	1.46	1.41	0.47	0.45	0.45	0.46	0.46	0.44	0.44	0.49	0.45	0.44	26
	spez. Gewicht 15° kg/l	70.4	70.3	70.5	70.5	70.5	70.5	70.8	70.5	70.3	70.4	70.6	70.5	27
	Volumenanteil bis 100 °C %	72.1	73.1	0.223	0.723	0.724	0.722	0.725	0.723	0.723	0.723	0.724	0.724	28
Auto Benzin	Volumenanteil bis 100 °C %	11.6	11.-	76.-	10.3	10.3	11.7	-	-	-	-	-	-	29
	Siedepunkt °C	114.-	116.-	716.-	716.-	716.-	120.-	-	-	-	-	-	-	30
	Dampfdruck / Reid Oktanzahl	0.61	0.69	0.60	0.70	0.52	0.60	-	-	-	-	-	-	31
	spez. Gewicht 15° kg/l	71.1	71.-	71.-	71.-	69.4	68.-	-	-	-	-	-	-	32
		77.2	77.7	0.222	0.721	0.728	0.725	-	-	-	-	-	-	33

* Fertigprodukt - Qualitäten u. Elementaranalysen von Sanderfremdstoffen usw. s. S. 3

Zusammensetzung des Fertigproduktes (nach 1000 Schema)															
Gesamt-Aussig-Erzeugung	C		10461	10775	12094	16244	50329	48374	48886	48976	46754	44677	49634	50250	70
Reinbenzins A-81	%		4,27	4,56	0,72	0,29	7,12	0,72							55
Reinbenzins L-81*	%		12,81	14,45	144,50	16,47	38,25	39,08	39,87	45,40	45,25	47,00	42,08	43,77	36
Dieseldl bis 195°	%		12,05	19,81	17,66	17,05	20,92	20,84	19,94	17,35	16,67	16,91	17,03	16,55	77
Dieseldl über 195°	%		36,31	32,49	31,20	28,68	34,12	34,50	35,01	32,50	32,76	31,80	31,12	36,32	50
Gasbenzins ins A-81	%		665												50
Gasbenzins ins L-81	%		449	5,62	6,75	7,37	5,59	5,38	3,18	6,96	5,72	5,9	7,77	2,96	140
Butan	%														47
*darin Reinbenzins G484	%		57,63	55,16	59,56	60,63	54,67	57,63	50,50	54,45	56,35	57,90	56,25	56,30	170

Materialverbrauch

		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Frischgas	Kohle 1000 m ³	1	59700	54600	53490	60010	64000	64300	67800	68350	70153	67232	67954	68927	1
	Isac 1000 m ³	2													2
	Benzin 1000 m ³	3		12290	12690	26900	20600	20180	29290	28090	30016	30087	30047	30036	3
		4													4
Roterz, wasserfrei	Kg	5	765000	766100	760400	779100	744800	812100	878900	957100	906000	1077000	990500	1048000	5
	darin Fe	6	1766190	1821070	1726720	2475520	2448570	1532192	2601540	2462551	2721204	2618350	2403115	2470368	6
	Kontakt 10927 für Kto. 60223	7													7
	Eisensulfat in 10927 für Kto. 60223	8													8
SO ₂	für Kto. 60223	9	12000	14100	156000	176000	120000	22000	127000	152000	176000	155000	144000	151000	9
	für Kto. 60220	10	4371	4352	6050	7290	18352	16300	31800	20030	22800	22100	17020	18500	10
	für Kto.	11													11
	für Kto. 60239	12	7313	2886	4215	7570	4900	12200	4500	2380	5958	6500	4467	74900	12
NaOH	für Kto. 60243	13	10117	1304	21820	20180	9500	12200	20500	6492	20712	38500	24133	25130	13
	für Kto.	14													14
	für Kto. 60243	15	772	351			400			878	200	200	200	200	15
	für Kto. 60304	16	1000	500	450	250	1250	2360	2070	1000	960	3650	1235	974	16
Silicagel	für Kto. 60243	17													17
	für Kto. 60304	18													18
	für Kto. 60304	19													19
	für Kto. 60304	20													20
Braunoxyl	für Kto. 60304	21													21
	für Kto. 60304	22													22
	für Kto. 60304	23													23
	für Kto. 60304	24													24
Frischgas	Kohle mlt. Hochdruck	25	1501.03	1487.18	1408.85	1460.46	1528.83	1449.83	1450.35	1583.02	1526.69	1475.99	1408.24	1430.04	25
	Teer mlt. Hochdruck	26													26
	Benzin mlt. Hochdruck	27	161.65	161.60	602.53	620.19	598.78	606.24	598.07	615.04	627.34	615.34	605.15	620.88	27
		28													28
Roterz, wasserfrei	Kglt. Hochdruck	29	167.18	167.60	166.48	169.44	167.47	160.52	169.18	169.24	166.33	162.35	160.18	161.78	29
	Kglt. Kohle-Flüss. Erz.	30	166.72	167.39	163.30	168.65	168.90	168.51	168.03	167.17	167.1	167.00	166.02	166.47	30
	Kontakt 10927 für Kto. 60223	31													31
	Eisensulfat in 10927 für Kto. 60223	32													32
SO ₂	für Kto. 60223	33	2.418	3.68	3.64	2.94	2.47	1.30	2.60	3.11	3.10	3.18	3.79	3.17	33
	für Kto. 60220	34	3.512	0.785	0.486	0.898	1.923	2.145	3.872	2.207	2.310	2.449	2.063	2.354	34
	für Kto.	35													35
	für Kto. 60239	36	0.157	0.085	0.028	0.162	0.098	0.253	0.092	0.063	0.102	0.109	0.090	0.229	36
NaOH	für Kto. 60243	37	0.579	0.210	0.508	0.642	0.169	0.251	0.410	0.371	0.423	0.803	0.486	0.504	37
	für Kto.	38													38
	für Kto. 60243	39	0.003	0.005		0.008	0.008		0.017	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	39
	für Kto. 60304	40	0.025	0.013	0.010	0.025	0.045	0.042	0.020	0.020	0.018	0.025	0.019		40
Silicagel	für Kto. 60243	41													41
	für Kto. 60304	42													42
	für Kto. 60304	43													43
	für Kto. 60304	44													44
Braunoxyl	für Kto. 60304	45													45
	für Kto. 60304	46													46
	für Kto. 60304	47													47
	für Kto. 60304	48													48
Leutamasse	für Kto. 60304	49													49
	für Kto. 60304	50													50
	für Kto. 60304	51													51
	für Kto. 60304	52													52

Bilanz für Schwerölüberschuss der Kohle.

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Abfallöl		5.71	4.97	3.70	2.08	3.76	2.61	3.67	2.83	3.77	3.58	4.72	4.74	1
Anfallöl		4.77	4.11	3.03	2.84	2.35	2.64	3.84	2.80	1.97	2.77	3.43	3.45	2
Schweröl		11.11	7.1	50.65	72.80	56.83	79.67	72.77	98.87	81.19	89.91	77.97	81.04	3
Gesamt		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	4
daraus Schweröl		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	5
Frischgas		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	6
Grudekonakt		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	7
Eisensulfat		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	8
Eingang		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	9
Mittelöl		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	10
Rückgas gegen Gutschrift		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	11
Verluste		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	12
Ausgang		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	13
daraus Verluste in Kohle-Su-Ph		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	14
darin Festes		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	15
Frischgas		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	16
Rückgas		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	17
Rückgas		11.11	6.74	53.72	67.67	59.94	74.36	64.78	86.46	75.45	83.57	69.87	73.48	18

Bilanz für Abfallöle u.s.w. aus Gasphase

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Abfallöl		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	1
Anfallöl		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	2
Schweröl		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	3
Gesamt		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	4
daraus Schweröl		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	5
Frischgas		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	6
Grudekonakt		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	7
Eisensulfat		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	8
Eingang		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	9
Mittelöl		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	10
Rückgas gegen Gutschrift		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	11
Verluste		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	12
Ausgang		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	13
daraus Verluste in Kohle-Su-Ph		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	14
darin Festes		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	15
Frischgas		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	16
Rückgas		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	17
Rückgas		6.75	5.35	3.96	2.50	4.63	3.36	4.73	2.54	4.98	4.44	6.27	5.20	18

Energien pro t Gesamt-Flüss-Erzeug.*

		1949	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942	1941	
Verbrauch	Ges. Abss.-litz. Ges. Menge	f	39467	38575	42294	45244	50228	48374	54262	44276	44254	44281	49347	49347	50250	76	
	Kraftgas	m³	1249,12	1744,50	1779,85	1779,85	1958,30	1972,12	2108,88	2072,06	1972,06	1972,06	2121,17	2121,17	2121,17	77	
	Werkstattdienstgas	m³	0,765	0,65	0,57	0,549	0,577	0,517	0,527	0,517	0,517	0,517	0,524	0,518	0,518	78	
	Hv.-Rückgas f. Zünd/Rammen	m³	18,67	30,61	27,77	6,687	4,26	24,97	32,566	28,107	15,157	9,16	8,059	6,905		79	
	Stückstoff 200 at	m³	4,691	4774	6,282	5,420	2,980	1,446	2,144	1,597	0,822	1,600	7,757	7,757		80	
	7 at	m³	11,682	16,100	29,917	24,426	22,330	21,149	20,414	20,414	25,82	24,427	20,597	25,677		81	
	Kohlensäure 7 at	m³	269,36	252,113	198,916	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472	187,472		82
	Druckluft	m³	20,027	57,300	45,052	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485	40,485		83
	Hochdruckdampf	l	4,572	4,582	4,572	4,572	2,054	3,787	2,721	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787		84
	Niederdruckdampf	l	5,511	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622		85
	Kochdruckwasser	m³	44,022	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677	26,677		86
	Niederdruckwasser	m³	0,162	0,171	0,152	0,122	0,115	0,121	0,120	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122		87
	Trinkwasser	kmh	307,557	312,422	306,522	358,474	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065	26,065		88
	Hochspannung	kmh	40,622	41,633	41,706	40,590	60,605	61,213	61,213	61,213	61,213	61,213	61,213	61,213	61,213		89
	Niederspannung Kraft	kmh	2,394	6,797	2,028	1,676	1,572	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565		90
Niederspannung Licht	kmh	5,561	6,129	1,545	1,764	1,623	1,348	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374	1,374		91	
Lager	Niederdruckdampf	l	4,572	4,582	4,572	4,572	2,054	3,787	2,721	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787		92	
	Kondensat ölhaltig	m³	5,577	1,424	1,765	1,717	1,059	1,036	0,762	0,927	1,064	1,023	1,023	1,023		93	
	Niederdruckwasser	m³	11,448	18,416	20,287	10,997	13,430	13,721	13,721	13,721	13,721	13,721	13,721	13,721	13,721		94
	Kondensat ölfrei	m³	0,337	0,250	0,250	0,070	0,400	0,412	0,546	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449		95

Energien pro t Kohle-Fluss-erzeug.

[illegible]

* mit Kohletrückung, Phenolwasser-Aufbereitung, Halphenalung Tri,
ohne Hy-Reichg-Vorreinig, Hy-Reichg-Nachreinigung, Kohlenwasserst-Trennung, Butanolreinigung.

Elementaranalyse der Rohbraunkohle. (Elise II.)

		MONTHS OF RAINFALL (INCHES)														
		1944		Jan.	Febr.	March	April	May	June	July	August	Sept.	Oct.	Nov.	Dec.	1945
G		1	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
H		2	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
O	18 Ko	3	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
N	100	4	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
Sr.		5	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
Asche		6	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		
Wagner		7	1.24	1.14	62.62	82.77	39.90	61.69	62.65	84.95	60.83	52.75	61.57	62.59		

Elementaranalyse der Rohbraunkohle. (v.d. Heydt)

[illegible]

Elementaranalyse der Rohbraunkohle. (Otto)

[illegible]

Elementaranalyse der in die Hy eingesetzten Kohle: (Aus Einzelsanalyse errechnet)

[illegible]

Exakte Elementaranalysen der Rohbraunkohlen v.d. Heydt u. Flise II

[illegible]

	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1947
Kontaktzugebe und Trocknung														
Einsatz an Rohbraunkohle	1	151.75	163.74	178.84	187.92	192.63	196.100	207.147	207.72	206.185	204.196	204.176	210.171	1
Durchsatz	2	151.75	163.74	178.84	187.92	192.63	196.100	207.147	207.72	206.185	204.196	204.176	210.171	2
Trocknerbetriebsstunden	3	187.71	166.2	160.2	140.2	140.2	140.2	140.2	140.2	140.2	140.2	140.2	140.2	3
Ausnutzungsgrad	4	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	80.72	4
Rohbraunkohle	5	140.47	140.71	150.55	144.83	152.32	147.60	152.60	152.05	147.50	147.01	144.95	144.79	5
Rotetz	6	10.28	13.03	18.29	43.09	40.31	48.50	54.54	54.65	58.68	57.19	59.22	65.38	6
Eingang Trockentrommel	7	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	7
Getrockn. Kontakth. Kohle	8	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	8
Wasser	9	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	9
Schweb	10	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	10
Ausgang	11	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	11
1.8. ko im Ausgang	12	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	12
Einsatz je Trockner + sid. Tl. 1.8. ko	13	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	13
Rohbraunkohle	14	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	14
Rotetz	15	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	15
Eingang Trockentrommel	16	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	16
Getrockn. Kontakth. Kohle	17	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	17
Wasser	18	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	18
Schweb	19	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	19
Ausgang	20	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	20
1.8. ko im Ausgang	21	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	21
Einsatz je Trockner + sid. Tl. 1.8. ko	22	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	22
Getrockn. Kontakth. Braunkohle	23	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	23
Getrockn. Kontakth. Braunkohle	24	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	24
Befeuchtungsöl	25	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	25
Angemaischte Kohle	26	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	26
Getrockn. Braunkohle	27	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	27
Befeuchtungsöl	28	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	28
Angemaischte Kohle	29	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	29
Wasser	30	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	30
Wasser	31	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	31
Wasser	32	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	32
Wasser	33	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	33
Wasser	34	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	34
Wasser	35	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	35
Wasser	36	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	36
Wasser	37	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	37
Wasser	38	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	38
Wasser	39	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	39

Elementaranalyse der wasserfreien angemaischten T.B.K.

C	82.30	82.22	82.29	82.36	82.80	82.24	82.50	82.20	82.40	82.95	82.46	82.18	82.18
H	6.86	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84	6.84
O	12.78	12.68	12.67	12.70	12.71	12.71	12.71	12.71	12.71	12.71	12.71	12.71	12.71
N	0.60	0.52	0.50	0.50	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
S	3.10	3.10	3.04	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02	3.02
Asche + Kontakt	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87
Gesamtswefel	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87
Aschegehalt R.B.K. bez auf T.B.K.	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87	18.87

Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunkohle															Angemaischte Braunkohle														
Angemaischte Braunk																													

		1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Einsatz	Kreislauf	t	84861	89152	98096	104892	109745	111668	115129	116392	117710	118444	118767	117948	1
	Durchsatz	t	4862	3443	3071	261	920	115	920	115	2150	812	1119	429	2
		t	18424	12746	98096	105170	109745	112386	115604	116392	118960	119255	117916	118777	3
Eingang	Nachkühler	t	0145	177,81	976,37	200,05	200,77	880,50	976,29	940,44	977,25	978,25	979,47	979,94	5
	Nachkühler	t	23,29	22,16	21,49	19,95	18,20	19,46	21,71	19,36	20,53	20,53	21,26	21,26	6
	Einsatz	t	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	7
	Kreislauf	t	43,88	28,53		3,72	0,92	2,06	1,52		18,27	7,26	9,98	3,64	8
Ausgang	Gesamteingang-Durchsatz	t	1007,88	1038,53	1000	1003,12	1000,92	1008,06	1001,52	1000	1018,27	1007,26	1009,88	1007,14	9
	Benzin + Mitteldl	t	385,93	380,70	390,30	382,61	396,60	389,32	384,60	377,77	375,60	380,40	389,28	389,22	10
	Rückstand	t	693,61	617,15	602,37	614,99	600,67	607,92	613,53	620,27	623	626,80	608,86	608,94	11
	Gasbenzin	t	5,12	0,17	0,14	0,11	0,11	0,02	0,04	0,04	0,04	0,09	0,12	0,12	12
Eingang	Abfall	t													13
	Flüssiganteil Gesamt (Benzin + Mitteldl)	t	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	447,77	14
	Rückgas gegen Gutschrift	t	1,56	1,32	1,18	1,25	1,30	1,22	0,85	0,92	0,74	0,54	0,77	0,72	15
	Verluste	t	1,07	1,77	1,07	1,01	0,84	1,01	0,98	1,00	1,02	0,99	1,01	1,00	16
Ausgang	Kreislauf	t	43,88	38,53		3,72	0,92	8,06	7,52		18,27	7,26	9,98	3,64	17
	Gesamtausgang-Durchsatz	t	1047,88	1038,53	1000	1003,12	1000,92	1008,06	1001,52	1000	1018,27	1007,26	1009,88	1007,14	18
	Rückgas an Heißgas	1000	6,71	8,87	6,71	0,75	0,92	0,47	0,18	0,23	0,14	0,40	0,51	0,58	19
	Rückgas an Heißgas	1000						0,29	0,37	0,40	0,08				20
Eingang	Nachkühler	t	1198,18	1198,26	1198,26	1218,48	1207,88	1181,03	1175,82	1223,39	1206,07	1176,69	1152,69	1146,36	21
	Nachkühler	t	28,67	26,75	25,51	24,81	23,68	23,44	26,06	24,50	24,74	24,71	24,68	24,68	22
	Einsatz	t	1226,89	1199,57	1182,40	1243,89	1225,56	1204,44	1207,88	1223,39	1206,07	1176,69	1152,69	1146,36	23
	Kreislauf	t	58,74	46,22		3,68	1,13	1,51	1,82		32,54	8,33	11,63	4,22	24
Ausgang	Gesamteingang-Durchsatz	t	1285,63	1246,70	1197,80	1246,77	1226,69	1214,18	1203,70	1214,89	1216,65	1211,70	1188,49	1175,30	25
	Benzin + Mitteldl	t	484,46	446,46	435,97	475,59	446,69	469,47	462,25	471,42	463,53	470,84	458,73	455,70	26
	Rückstand	t	239,35	240,22	226,24	264,36	265,32	232,22	237,37	274,03	262,84	270,19	276,50	273,10	27
	Gasbenzin	t	0,16	0,20	0,12	0,14	0,13	0,10	0,04	0,05	0,05	0,11	0,14	0,14	28
Eingang	Abfall	t						0,01							29
	Flüssiganteil Gesamt (Benzin + Mitteldl)	t	1214,77	1196,58	1191,28	1240,09	1222,76	1201,39	1199,67	1245,50	1232,42	1201,14	1174,78	1169,02	30
	Rückgas gegen Gutschrift	t	1,42	1,53	1,34	1,55	1,60	1,46	1,02	1,15	0,41	0,65	0,86	0,85	31
	Verluste	t	1,30	1,41	1,20	1,26	1,20	1,22	1,19	1,26	1,20	1,18	1,22	1,16	32
Ausgang	Kreislauf	t	58,74	46,22		3,68	1,13	1,51	1,82		32,54	8,33	11,63	4,22	33
	Gesamtausgang-Durchsatz	t	1285,63	1246,70	1197,80	1246,77	1226,69	1214,18	1203,70	1214,89	1216,65	1211,70	1188,49	1175,30	34
	Rückgas an Heißgas	1000	6,40	7,89	6,74	0,91	1,01	0,56	0,21	0,26	0,17	0,46	0,60	0,68	35
	Rückgas an Heißgas	1000						0,35	0,37	0,43	0,10				36

		1941												1942	
		Jan.	Febr.	März	April	Mai	June	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.		
Kammer - Einschl. Öl (-Soll-Öl)	6	480.95	416.16	479.22	274.52	495.39	442.28	435.47	407.24	426.16	446.86	468.29	472.64		1
	7	246.46	213.59	226.88	271.63	288.64	327.30	246.71	292.20	249.24	315.62	355.57	237.87		2
Kammer - Einschl. Festes	6														3
Kammer - Einschl. Gesamt	6	726.91	629.75	706.10	646.15	683.77	653.68	607.64	633.34	679.40	692.94	772.81	735.57		4
In Schmelerei Öl	6	705.81	549.11	576.11	336.64	340.76	343.81	365.50	320.05	350.44	378.71	365.54	365.44		5
In Schmelerei Festes	6	204.47	189.97	182.88	75.57	180.28	179.89	194.28	163.77	192.04	190.67	197.47	136.08		6
In Schmelerei Gesamt	6	610.35	538.98	568.99	512.21	520.94	516.72	559.78	503.22	542.44	569.38	562.61	531.52		7
Direkt in Schmelerei Öl	6	84.17	72.97	95.71	97.84	85.57	88.45	89.97	87.19	85.72	92.75	91.15	121.20		8
Direkt in Schmelerei Festes	6	44.34	41.66	46.11	55.86	44.56	50.47	51.94	46.39	51.20	49.95	58.45	71.19		9
Direkt in Schmelerei Gesamt	6	128.56	114.63	141.82	153.70	130.13	138.86	141.91	133.72	136.92	142.70	149.30	192.80		10
zurückgewonnenes Öl	6	410.42	523.05	592.61	513.86	359.45	368.71	374.53	380.22	358.34	367.61	332.43	403.42		11
Verluste	6	74.61	73.13	35.67	20.66	66.44	62.55	71.92	71.02	76.82	79.49	74.14	72.22		12
Overluste bez auf Soll-Öl %	6	16.25	15.16	75.98	76.67	75.59	74.93	72.01	71.70	71.61	71.72	71.01	71.01		13
Overluste bez auf tatsachl Ölgew %	6	16.88	15.80	75.23	76.50	75.08	74.83	72.12	71.50	71.56	71.67	70.34	71.39		14
Overluste bez auf tatsachl Ölgew %	6	10.52	18.20	71.97	76.97	76.53	75.51	70.22	71.99	71.89	71.97	70.52	71.95		15

[illegible]

		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Eingang	Geschleuderte bezugsfähige Erbsen	t	61.65	81.92	90.50	79.39	79.92	78.75	79.77	79.14	79.84	78.88	78.71	74.13	1
	Entschlammung Menge	t	412.20	70.57	74.55	479.20	466.64	427.60	538.15	448.2	575.52	550.91	550.08	514.23	2
	Verdünnungsschlamm	t	245.18	123.65	207.74	37.08	302.74	322.60	382.61	230.18	297.61	295.33	340.07	342.30	3
	Durchsatz	t	67.58	68.73	74.73	76.11	67.76	67.92	70.67	60.36	64.20	70.58	68.44	58.66	46.95
Ausgang	Schleuderstunden	Std	128.76	151.95	197.78	32.97	345.34	316.15	360.65	319.20	312.22	319.77	357.01	376.12	5
	Ausgenutzte vorhandene Schleudern	%	12.36	33.57	48.50	91.85	91.85	92.89	96.31	94.27	94.27	94.27	96.40	94.80	6
	Kammerentschlammung Öl	t	415.45	374.94	343.40	377.15	376.57	349.57	392.04	351.12	355.22	355.22	377.70	370.05	7
	Kammerentschlammung Festes	t	300.34	266.20	241.30	199.87	199.20	192.87	200.73	201.75	200.14	201.63	200.04	194.42	8
Eingang	Verdünnungsschlamm	t	374.45	147.16	133.69	191.84	424.24	403.43	390.63	447.15	434.64	428.15	418.66	475.51	9
	Durchsatz	t	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	10
	Schleuderöl Öl	t	541.55	552.20	544.23	568.70	594.34	568.27	539.49	510.05	511.81	512.76	572.26	602.07	11
	Schleuderöl Festes	t	521.28	511.46	511.46	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51
Ausgang	Schleuderöl Gesamt	t	521.28	511.46	511.46	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	531.51	13
	Rückstand Öl	t	423.15	434.62	425.37	431.59	590.40	535.46	563.95	521.56	585.91	592.81	612.36	612.36	14
	Rückstand Festes	t	169.79	174.33	161.76	169.79	169.79	169.79	169.79	169.79	169.79	169.79	169.79	169.79	15
	Rückstand Gesamt	t	452.93	449.14	390.83	463.72	465.09	396.44	472.2	461.32	397.93	348.99	341.45	345.68	16
Eingang	Entsandsrückstand Öl	t	2.79	4.16	6.63	6.43	6.74	6.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	17
	Entsandsrückstand Festes	t	17.49	14.12	15.01	14.95	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	18
	Entsandsrückstand Gesamt	t	20.28	18.28	21.64	21.38	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	19
	Overluste	t	6.63	6.63	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	20
Ausgang	Gesamtausgang	t	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	21
	Schleuderöl abzul. Verd. Öl (Gesamtausgang)	t	173.89	173.89	72.54	67.15	73.06	137.62	340.45	312.91	312.91	312.91	312.91	312.91	22
	Ges. Durchsatz abzul. Verd. Öl (Gesamtausgang)	t	6.60	6.60	2.80	2.80	3.35	7.21	5.72	6.9	6.14	6.29	6.56	6.67	23
	Kammerentschlammung Öl	t	415.45	374.94	343.40	377.15	376.57	349.57	392.04	351.12	355.22	355.22	377.70	370.05	24
Eingang	Kammerentschlammung Festes	t	200.47	188.48	174.81	157.7	160.28	170.81	104.23	163.7	150.44	155.71	165.74	156.4	25
	Verdünnungsschlamm	t	368.75	139.05	130.25	389.02	389.97	348.06	372.57	404.20	477.06	444.71	495.77	464.08	26
	Durchsatz	t	276.12	281.63	300.14	302.27	305.01	362.70	392.30	391.55	389.54	446.09	467.70	464.08	27
	Schleuderöl Öl	t	535.95	507.93	500.60	508.69	505.30	440.12	502.90	503.49	547.97	536.0	550.17	579.92	28
Ausgang	Schleuderöl Festes	t	21.77	49.35	33.44	0.37	41.31	45.16	22.60	76.39	20.29	29.54	33.20	319.92	29
	Schleuderöl Gesamt	t	557.72	527.16	335.04	374.02	516.67	485.28	525.50	579.88	568.20	569.35	583.69	581.82	30
	Rückstand Öl	t	227.69	215.87	206.74	214.37	212.77	205.29	229.23	211.50	218.59	217.09	203.69	189.58	31
	Rückstand Festes	t	166.77	156.66	140.97	152.95	153.79	140.40	159.84	144.31	157.57	150.94	149.82	163.39	32
Eingang	Rückstand Gesamt	t	394.46	372.53	347.71	367.32	366.55	345.69	380.07	315.81	376.07	367.63	352.77	352.97	33
	Entsandsrückstand Öl	t	2.79	4.16	6.63	6.43	6.74	6.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	34
	Entsandsrückstand Festes	t	17.49	14.12	15.01	14.95	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	16.72	35
	Entsandsrückstand Gesamt	t	20.28	18.28	21.64	21.38	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	23.46	36
Ausgang	Overluste	t	6.63	6.63	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	37
	Gesamtausgang	t	976.32	919.57	900.29	902.27	905.01	861.74	932.20	911.57	959.54	946.49	956.79	963.22	38
	Schleuderöl abzul. Verd. Öl (Gesamtausgang)	t	160.60	166.68	76.15	71.67	72.33	127.06	330.94	302.91	302.91	302.91	302.91	302.91	39
	Gesamte Overluste abzul. Verd. Öl (Gesamtausgang)	%	6.39	6.42	6.69	6.59	6.66	6.13	5.37	5.69	6.32	6.24	6.55	6.40	40
Eingang	Entschlammung je Zentrifuge u. Std.	1000	1.57	1.92	1.44	1.37	1.34	1.40	1.49	1.34	1.57	1.46	1.56	1.44	41
	Durchsatz je Zentrifuge u. Std.	t	4.41	4.59	4.76	4.37	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	42
	Festes in Kammerentschlammung	%	33.50	35.20	32.60	34.70	34.60	34.30	34.70	34.70	34.70	34.70	34.70	34.70	43
	Festes im Durchsatz	%	2.054	2.042	2.069	18.44	18.99	18.82	20.43	20.43	20.43	20.43	20.43	20.43	20.43
Ausgang	Festes im Rückstand	%	42.37	42.66	42.27	41.99	41.95	42.35	42.35	42.35	42.35	42.35	42.35	42.35	45
	Festes im Schleuderöl	%	3.9	3.7	3.6	1.8	2.2	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	46
	Gesamte Schleuderöl bez auf Öl Entschl.	%	71.69	66.34	63.94	65.57	65.61	61.04	65.33	62.16	65.97	66.38	66.66	65.00	47
	Gesamte Overluste bez auf Öl Entschl.	%	2.07	1.84	1.81	1.83	1.95	1.87	1.66	1.76	1.68	1.65	1.71	1.61	48
Eingang	Gesamte Overluste bez auf Feststoff Entschl.	%	1.52	1.35	1.34	1.33	1.42	1.34	1.40	1.20	1.24	1.30	1.30	1.35	49
	Gesamte Overluste bez auf Feststoff Entschl.	%	2.06	1.60	1.62	1.56	1.54	1.54	1.37	1.42	1.44	1.44	1.55	1.63	50
	Asphaltingehalt Öl bei Entschl. (bei Öl)	%													51

		1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktober	Nov.	Dez.	1948	
Eingang	Ges. Einsätze	2	367,74	463,76	470,02	570,27	446,87	414,00	570,57	440,51	412,08	477,08	504,16	572,71	1	
	Ofenständen	3	23,57	117,62	139,08	179,92	149,67	149,67	149,67	149,67	149,67	149,67	149,67	149,67	2	
	Ausgang	4	11,70	78,51	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	89,53	3	
	Entschlammung Öl	5	16,84	15,74	190,73	176,46	171,73	185,11	169,19	164,74	166,54	181,63	179,16	270,51	4	
	Entschlammung Festes	6	11,35	85,70	92,26	92,12	92,11	85,40	97,81	98,95	98,73	107,60	114,40	156,35	5	
	Entschlammung Gesamt	7	28,19	244,44	282,03	268,58	263,84	270,51	267,73	263,77	265,47	280,33	296,85	367,06	6	
	Scheuderrückstand Öl	8	418,38	411,12	474,26	464,30	471,13	469,50	481,71	476,01	476,08	476,08	476,08	476,08	360,36	7
	Scheuderrückstand Festes	9	318,84	318,14	302,69	302,62	301,04	299,59	301,06	301,06	301,06	301,06	301,06	301,06	272,51	8
	Einsatz i. Schmelze Öl (soll-ol)	10	576,24	758,55	776,97	773,42	771,77	768,09	752,72	756,63	753,33	750,77	749,64	749,64	749,64	9
	Einsatz i. Schmelze Festes	11	599,77	571,01	605,05	600,76	594,81	594,81	601,73	592,77	593,02	593,59	593,59	593,59	593,59	10
Ausgang	Ges. Einsätze	12	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	11	
	Vorwärmler	13	147,75	145,43	147,92	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	12
	Nachwärmler	14	55,83	54,44	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	13
	Abfallöl	15			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	14
	Ausgebrochene Öle (Ist-Öl)	16	442,76	460,27	468,45	471,97	476,39	475,36	464,44	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	15
	Öl im Rückstand	17	112,43	121,17	131,04	122,63	113,85	114,31	131,61	127,30	133,90	136,90	136,90	136,90	136,90	16
	Festes i. Rückstand	18	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	17
	Rückgang	19	6,71	6,59	6,59	5,31	4,44	4,86	4,04	3,67	3,57	4,15	4,57	4,57	4,57	18
	nicht nachweisb. Verluste	20	2,94	0,99	0,99	0,99	0,99	0,88	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	19
	Ges. Ausgang	21	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	20
Eingang	Ges. Überlust = Soll-Öl - Ist-Öl	22	116,54	136,70	138,60	124,85	119,97	119,45	136,69	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	21
	Rückgang	23	12,72	17,60	22,68	9,00	8,16	10,51	8,16	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	22
	Festes in der Entschlammung	24	31,50	35,25	32,68	34,39	36,80	36,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	23
	Festes im Durchsatz	25	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	24
	Entschlammung Öl	26	16,72	17,72	15,71	17,84	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	25
	Entschlammung Festes	27	41,39	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	26
	Entschlammung Gesamt	28	128,11	171,87	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	27
	Scheuderrückst. Öl	29	422,40	418,61	474,26	464,30	471,13	469,50	481,71	476,01	476,08	476,08	476,08	476,08	360,36	28
	Scheuderrückst. Festes	30	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	29
	Scheuderrückst. Gesamt	31	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	30
Ausgang	Einsatz i. Schmelze Öl (soll-ol)	32	576,24	758,55	776,97	773,42	771,77	768,09	752,72	756,63	753,33	750,77	749,64	749,64	749,64	31
	Einsatz i. Schmelze Festes	33	599,77	571,01	605,05	600,76	594,81	594,81	601,73	592,77	593,02	593,59	593,59	593,59	593,59	32
	Ges. Einsätze	34	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	33
	Vorwärmler	35	147,75	145,43	147,92	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	34
	Nachwärmler	36	55,83	54,44	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	35
	Abfallöl	37			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	36
	Ausgebrochene Öle (Ist-Öl)	38	442,76	460,27	468,45	471,97	476,39	475,36	464,44	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	37
	Öl im Rückstand	39	112,43	121,17	131,04	122,63	113,85	114,31	131,61	127,30	133,90	136,90	136,90	136,90	136,90	38
	Festes i. Rückstand	40	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	39
	Rückgang	41	6,71	6,59	6,59	5,31	4,44	4,86	4,04	3,67	3,57	4,15	4,57	4,57	4,57	40
Eingang	nicht nachweisb. Verluste	42	2,94	0,99	0,99	0,99	0,99	0,88	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	41
	Ges. Ausgang	43	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	42
	Ges. Überlust = Soll-Öl - Ist-Öl	44	116,54	136,70	138,60	124,85	119,97	119,45	136,69	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	43
	Rückgang	45	12,72	17,60	22,68	9,00	8,16	10,51	8,16	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	44
	Festes in der Entschlammung	46	31,50	35,25	32,68	34,39	36,80	36,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	45
	Festes im Durchsatz	47	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	46
	Entschlammung Öl	48	16,72	17,72	15,71	17,84	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	47
	Entschlammung Festes	49	41,39	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	48
	Entschlammung Gesamt	50	128,11	171,87	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	49
	Scheuderrückst. Öl	51	422,40	418,61	474,26	464,30	471,13	469,50	481,71	476,01	476,08	476,08	476,08	476,08	360,36	50
Ausgang	Scheuderrückst. Festes	52	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	51
	Scheuderrückst. Gesamt	53	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	52
	Einsatz i. Schmelze Öl (soll-ol)	54	576,24	758,55	776,97	773,42	771,77	768,09	752,72	756,63	753,33	750,77	749,64	749,64	749,64	53
	Einsatz i. Schmelze Festes	55	599,77	571,01	605,05	600,76	594,81	594,81	601,73	592,77	593,02	593,59	593,59	593,59	593,59	54
	Ges. Einsätze	56	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	55
	Vorwärmler	57	147,75	145,43	147,92	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	56
	Nachwärmler	58	55,83	54,44	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47	57
	Abfallöl	59			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	58
	Ausgebrochene Öle (Ist-Öl)	60	442,76	460,27	468,45	471,97	476,39	475,36	464,44	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35	59
	Öl im Rückstand	61	112,43	121,17	131,04	122,63	113,85	114,31	131,61	127,30	133,90	136,90	136,90	136,90	136,90	60
Eingang	Festes i. Rückstand	62	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	61
	Rückgang	63	6,71	6,59	6,59	5,31	4,44	4,86	4,04	3,67	3,57	4,15	4,57	4,57	4,57	62
	nicht nachweisb. Verluste	64	2,94	0,99	0,99	0,99	0,99	0,88	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	63
	Ges. Ausgang	65	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	64
	Ges. Überlust = Soll-Öl - Ist-Öl	66	116,54	136,70	138,60	124,85	119,97	119,45	136,69	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	119,45	65
	Rückgang	67	12,72	17,60	22,68	9,00	8,16	10,51	8,16	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	66
	Festes in der Entschlammung	68	31,50	35,25	32,68	34,39	36,80	36,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	67
	Festes im Durchsatz	69	400,20	401,90	394,95	398,26	404,75	405,79	398,27	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	400,79	68
	Entschlammung Öl	70	16,72	17,72	15,71	17,84	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	18,45	15,57	69
	Entschlammung Festes	71	41,39	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	47,16	46,71	70
Ausgang	Entschlammung Gesamt	72	128,11	171,87	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	172,79	161,71	71
	Scheuderrückst. Öl	73	422,40	418,61	474,26	464,30	471,13	469,50	481,71	476,01	476,08	476,08	476,08	476,08	360,36	72
	Scheuderrückst. Festes	74	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	166,72	73
	Scheuderrückst. Gesamt	75	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40	74
	Einsatz i. Schmelze Öl (soll-ol)	76	576,24	758,55	776,97	773,42	771,77	768,09	752,72	756,63	753,33	750,77	749,64	749,64	749,64	75
	Einsatz i. Schmelze Festes	77	599,													

Rundlauf		1947												1942
		Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okc.	Nov.	Dez.	
Summaphase 1947	Waschölmenge	m ³	360.382	345.520	407.370	4,456.28	3,057.93	5,181.25	5,598.99	6,714.59	5,597.44	4,634.52	4,107.72	3,937.76
	Waschölmenge je L TBK	m ^{1/2}	5.281	4.969	4.888	5.111	5.664	5.581	6.240	6.591	5.692	4.304	4.152	3.921
	Waschölmenge je L Nachdr. Ölfen.	m ^{1/2}	10.68	10.33	9.81	10.494	10.792	12.003	12.910	14.12	11.82	10.77	8.63	8.21
	Gelöstes Gas je m ³ Waschöl	m ^{1/2}	46.61	48.88	46.86	50.49	48.89	56.14	42.20	42.56	46.71	50.99	56.32	59.23
	N ₂ im Frischgas	Vol. %	2.50	-	1.83	2.26	2.21	2.21	2.30	2.34	-	2.27	2.37	2.18
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	20.7	27.7	-	20.8	21.9	22.2	20.9	21.6	23.9	21.1	15.8	21.1
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	10.7	10.8	-	11.4	10.6	10.-	6.8	3.7	10.-	16.7	18.1	12.1
	CO ₂ Ausgang Öfenk.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Summaphase 1948	CO ₂ Ausgang Wascher	Vol. %	2.6	2.69	-	2.91	2.72	2.87	2.63	2.66	2.70	2.80	2.92	2.92
	Waschölmenge	m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge je L verarb. Rückst.	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge je L Mille Lötlackabg.	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gelöstes Gas je m ³ Waschöl	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ im Frischgas	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Summaphase 1949	Waschölmenge	m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge je L Tertiäprodukt	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gelöstes Gas je m ³ Waschöl	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ im Frischgas	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge	m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge je L Tertiäprodukt	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Summaphase 1950	Gelöstes Gas je m ³ Waschöl	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ im Frischgas	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Verunreinigung i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Ölfen.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ -wasserst. i. Krsf.-Gas Ausg. Wasch.	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge	m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Waschölmenge je L Tertiäprodukt	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gelöstes Gas je m ³ Waschöl	m ^{1/2}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	N ₂ im Frischgas	Vol. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktr.	Nov.	Dez.	1942
Einsatz	Teere	6532	4817	5927	7470	8905	8952	7752	8701	7373	7962	6788	6574		
	Abfallöl	657	577	498	559	600	510	677	524	441	608	844	543		
	Tankschlamm					5				20			5		
	Wasser (a. n.)	553	445	485	322	625	458	336	446	376	410	365	312		
	Gesamtzu	7257	5538	6802	8122	9535	9500	8215	9073	8401	9057	8242	7459		
Einsatz	Teere (für g-p. Einsatz)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
	Schleu	84631	72877	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Wasser	619	1207	7637	1906	4193	1401	7133	1210	7017	3729	1267	1178		
	Rückstau	4610	8032	3485	1572	4467	1178	5732	4592	4714	4869	5087	4716		
	Gesamtausgang	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Einsatz	Abfallöl (Einsatz)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
	Tankschlamm														
	Wasser	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Gesamteingang-Durchsatz	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Schleudöl	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
Einsatz	Tankschlamm														
	Wasser	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Rückstand	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Gesamtausgang-Durchsatz	84946	72712	87892	103177	140440	104221	87135	94794	94209	94612	97657	91974		
	Rückstand (Rücklauf ohne Lagerbestand)														

Konto 60226

Sumpfhase (Teere u. Öle) Destillation Me 906 u. 888

Durchsätze u. Kennzahlen

		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktober	Nov.	Dez.	1942
Einsatz	1	15011	12182	14696	17571	18676	17256	17816	17590	16976	18688	17495	15950		
Kreislauf	1	847	1251	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Durchsatz	1	15011	12182	14696	17571	18676	17256	17816	17590	16976	18688	17495	15950		
Einsatz	1	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Kreislauf	1	1612	2260	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Gesamteingang + Durchsatz	1	101678	70260	1000	1000	100110	101026	100191	1020	101609	100310	10275	10021		
Mittelöl + Benzin	1	57303	61822	60037	60076	58981	58153	58590	54288	48795	57032	52181	5747		
Rückstand	1	42588	38080	39867	39821	39817	41748	40281	45635	50124	42816	47448	44753		
Gasbenzin	1														
Rückgas an Kraftgas	1														
Rückgas an Gasöl	1														
Verluste	1	889	283	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102		
Kreislauf	1	7618	1060	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000		
Gesamtausgang + Durchsatz	1	101678	70260	1000	1000	100110	101026	100191	1020	101609	100310	10275	10021		
Rückgas an Kraftgas + Verluste	1														
Rückgas als Heizgas	1														

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Oktober	Nov.	Dez.	1942
Rückstand														
von														
Su-Phase														
Dest. Me 806														
Rückstand														
von														
Sumpfhase														
Dest. Me 888														
Mittelöl														
von														
Sumpfhase														
Dest. Me 806														
Mittelöl														
von														
Sumpfhase														
Dest. Me 888														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														
Erzeugung														
C														
H														
O														
N														
S														

Aufteilung der Destillationsprodukte

Anteil a. Mittelöl, Schweröl, Gasbenzin, Rückgas für Roh- u. Zwischenprod. (nach Abzug d. Kleuder-, -Dest- u. Gasbenzinverluste) bezogen auf 1000?

[illegible]

															Seite 25
		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Abrühl u. Scheuererde	Mittelöl + Benzin	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
	Rückstand	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
	Verluste	3	114.-	112.14	120.85	109.16	102.66	149.21	109.11	109.14	109.91	109.71	109.15	109.10	4
Abrühl	Mittelöl + Benzin	4	1.-	1.06	1.77	0.84	1.36	10.79	0.89	0.86	1.03	0.61	0.85	0.82	5
	Rückstand	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6
	Verluste	6	919.15	912.81	911.45	923.59	940.62	906.06	904.66	879.92	912.14	914.95	901.94	916.66	7
Heizöl v. Lebbau	Mittelöl + Benzin	7	60.10	61.36	108.55	66.50	78.28	13.94	35.34	120.08	80.49	54.85	98.06	61.34	8
	Rückstand	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
	Verluste	9	101.02	121.67	101.78	89.57	89.41	596.08	691.91	681.49	628.07	670.63	778.76	700.51	10
Heizöl v. Kalken	Mittelöl + Benzin	10	164.12	177.13	168.71	152.45	104.71	402.42	371.62	374.57	370.93	324.34	270.25	294.44	11
	Rückstand	11	1.41	0.94	1.01	1.-	1.02	1.00	1.01	0.94	1.-	0.99	0.99	1.01	12
	Verluste	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	13	189.91	175.14	170.55	188.10	174.06	176.11	176.81	174.03	169.79	176.31	172.15	183.11	14
	Rückstand	14	10.50	12.34	122.60	109.59	105.01	102.24	63.26	64.50	82.65	80.19	76.29	109.90	15
	Verluste	15	1.01	0.82	0.95	2.37	0.93	1.65	1.35	1.34	0.56	0.84	1.24	1.22	16
Leibschütz	Mittelöl + Benzin	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17
	Rückstand	17	102.35	103.11	104.50	103.13	103.31	101.45	104.01	103.23	105.00	107.12	105.31	104.32	18
	Verluste	18	10.89	11.81	10.8	25.07	11.20	11.23	14.10	13.91	13.60	14.10	13.60	13.65	19
J.A.I.	Mittelöl + Benzin	19	1.01	0.94	1.01	1.-	0.99	1.02	1.02	0.96	1.02	1.-	1.-	1.05	20
	Rückstand	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21
	Verluste	21	165.07	139.92	704.51	833.54	844.26	850.31	864.67	102.38	105.81	102.72	105.43	106.10	22
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	22	131.93	159.05	204.48	163.45	154.24	118.68	127.31	215.64	275.20	196.24	175.43	214.81	23
	Rückstand	23	1.-	0.81	1.01	1.01	1.04	1.01	1.02	0.90	0.99	1.-	0.95	1.01	24
	Verluste	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25
Isobutylgly.	Mittelöl + Benzin	25	187.51	151.55	152.75	184.71	166.23	-	156.67	-	-	-	-	-	26
	Rückstand	26	102.47	145.45	112.25	141.91	121.47	-	123.33	-	-	-	-	-	27
	Verluste	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28
Styrolruckstand	Mittelöl + Benzin	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29
	Rückstand	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30
	Verluste	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
Lu-Ole	Mittelöl + Benzin	31	124.46	761.96	891.70	689.32	758.77	1000.-	990.25	998.68	998.35	997.49	998.74	998.62	32
	Rückstand	32	131.24	136.47	181.03	318.32	230.94	-	-	-	-	-	-	-	33
	Verluste	33	1.-	1.63	7.50	0.86	1.75	-	0.75	1.32	1.65	2.51	1.89	1.38	34
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	34	177.11	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	35
	Rückstand	35	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	36
	Verluste	36	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	37
Mittelöhrige Produkte	Mittelöl + Benzin	37	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	38
	Rückstand	38	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	39
	Verluste	39	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	40
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	40	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	41
	Rückstand	41	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	42
	Verluste	42	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	43
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	43	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	44
	Rückstand	44	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	45
	Verluste	45	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	46
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	46	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	47
	Rückstand	47	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	48
	Verluste	48	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	49
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	49	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	50
	Rückstand	50	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	51
	Verluste	51	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	52
Mittelöl + Benzin	Mittelöl + Benzin	52	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	53
	Rückstand	53	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	100.62	54
	Verluste	54	1.-	0.61	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	55

[illegible]

		Monats- u. Jahreszahlen													
		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Rückstand aus Leeren u. Ölen	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Schwerölüberschuß von Kohle	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Gasphaseprodukte	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A-Produkt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	B-Produkt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mittelöl (Alkylol usw.)	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Grudekontakt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Frischprodukt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Frischgas	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gesamteintritt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	Umlaufprodukt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Durchsatz	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Abstreifer (wasserfrei)	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Anteil am Gasbenzin	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Abfallöl	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Anfallöl	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	Entschlammung: Öl	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Flüssig-Anfall-Gesamt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Entschlammung: Festes	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Rückgas gegen Gütschrift	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Rohphend i. Abwassernd Halde	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Reaktionswasser	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	Sonstige Verluste	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Gesamter Ausgang-Gesamteintritt	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 m³ umgesetzter Rückstand	Frischgas	1000 m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Kreislaufgas - Eingang	1000 m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Rückgas an Reaktor	1000 m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Rückgas als Heizgas	1000 m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	Wasserdampf	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mittelölneubildung (einschl. Gasöl)	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Mittelöl aus Abstreifer	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Essensölverbrauch	kg	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eingang	Einspritzwasser	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Frischprodukt	l/m³ Reaktorraum u. Std.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ausgang	Umgesetzter Rückstand	l/m³ Reaktorraum u. Std.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mittelölneubildung	l/m³ Reaktorraum u. Std.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zu 1000 t umgesetzter Rückstand	Fertigprodukt	l/m³ Reaktorraum u. Std.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Entschl. Festes	kg	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Konto 60233		Breipressen - u. Utenkammern - Bezahl - 1942													
		1941	Jan	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Mitteldeinsatz	1		4449.-	4550.-	4727.-	5047.-	5086.-	5102.-	53444.-	5376.-	54438.-	55012.-	55748.-	559190	
Nachtr. Benzin nach Analyse	2		3307.-	2212.-	3232.-	3234.-	33650.-	3850.-	38921.-	38256.-	37579.-	38321.-	39386.-	39179.-	
Fertigprod aus Anfall Russig	3		3144.-	2212.-	2255.-	3146.-	31564.-	3800.-	31329.-	38770.-	38225.-	38220.-	38528.-	3801.-	
Ausgenutzter Reakt-Raum m. Rest	4		70124.-	71111.-	87774.-	8755.-	88598.-	46574.-	71778.-	68770.-	88204.-	79922.-	76893.-	37332.-	
vor. Reakt-Raum	5		70124.-	71111.-	87774.-	8755.-	88598.-	46574.-	71778.-	68770.-	88204.-	79922.-	76893.-	37332.-	
Direkt. Mitteldeinsatz anfallen	6		2454.-	2220.-	2753.-	3875.-	3325.-	2144.-	2719.-	3022.-	2871.-	3121.-	2857.-	2125.-	
Mitteldeinsatzung . . .	7														
Mitteldeinsatzung . . .	8		6842.-	7120.-	7208.-	6842.-	6639.-	6948.-	7044.-	6827.-	7207.-	6827.-	7076.-	7147.-	
B. Mitteldeinsatz über Pumpphase	9		131.-	840.-	0.34	0.39	0.36	0.34	0.42	0.50	0.52	0.46	0.72	0.52	
Mitteldeinsatz	10		1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	
Frischesgas	11		5753.-	47830.-	4578.-	4628.-	4452.-	5049.-	47138.-	5004.-	5261.-	5261.-	4971.-	4871.-	
Ges. Einsatz	12		105852.-	104930.-	104578.-	104636.-	104453.-	105079.-	104930.-	105004.-	105261.-	105261.-	104971.-	104871.-	
Abstreifer (wasserfrei)	13		34412.-	38034.-	39874.-	38071.-	38527.-	38124.-	38527.-	38124.-	38527.-	38124.-	38527.-	38124.-	
Gassbenzin	14		111.-	187.-	0.97	1.15	1.15	1.15	1.15	1.15	1.15	1.15	1.15	1.15	
Abfall	15		433.-	315.-	220.-	226.-	264.-	257.-	282.-	144.-	285.-	244.-	344.-	309.-	
Anfall	16		174.-	244.-	0.33	0.47	0.71	0.48	0.78	0.97	0.86	0.67	0.72	0.54	
Russig	17		971.74	981.74	983.74	984.74	985.74	986.74	987.74	988.74	989.74	990.74	991.74	992.74	
Rückgas gegen Guss	18		77.44	1.44	77.44	79.00	78.36	27.32	22.08	20.66	15.69	7.50	9.80	13.42	
Rückgas an Wasser n. Kette	19		1.60	1.44	1.31	1.21	1.39	1.53	1.78	1.53	1.38	1.26	1.65	1.58	
Kraft-Wasser	20		5182.-	5043.-	5152.-	5007.-	5246.-	5254.-	521.-	5347.-	5272.-	5162.-	5171.-	5164.-	
Rückgas Verluste	21		940.-	7245.-	4.67	71.78	71.93	12.86	13.25	78.19	73.86	78.97	75.50	75.25	
Rückgas an Gussphase	22									11.97	22.54	12.34		6.78	
Ges. Ausgabe	23		105152.-	104830.-	104578.-	104636.-	104453.-	105079.-	104930.-	105004.-	105261.-	105261.-	104971.-	104871.-	
Reissgas	24	1000m ³	41877.-	40243.-	387.91	391.91	380.54	408.22	408.22	401.58	380.25	388.22	401.58	401.58	
Kraftgas (Gas - Eingang)	25	1000m ³	190247.-	279374.-	293078.-	296422.-	296715.-	298122.-	298815.-	297240.-	290149.-	294237.-	297804.-	294049.-	
Rückgas von Gussphase	26	1000m ³									11.52	22.04	12.95	6.90	
Rückgas an Reaktor-Lösung	27	1000m ³	0.14	0.73	0.12	0.11	0.18	0.15	0.04	0.06	0.12	0.09	0.11	0.12	
Gassbenz. Rest	28	1000m ³	7.23	6.46	9.41	10.46	10.29	12.45	11.62	9.83	9.52	5.88	5.46	6.21	
Kraftgasnetz	29	1000m ³	25.65	24.39	21.58	19.49	21.54	23.14	21.63	23.82	19.36	15.46	19.05	18.63	
Kraftgas	30	m ³													
B. Mitteldeinsatz aus Anfall Wasser	31		285.94	288.96	272.55	338.74	249.75	251.36	235.20	270.09	295.44	306.83	244.47	271.00	
Fertigprod. . .	32		7149.41	6733.31	6244.78	6287.79	6847.72	6384.94	694.58	534.93	636.08	673.86	634.75	603.39	
Benzin im Abstreifer	33	Vol. %	12.43	76.49	76.67	68.21	77.33	77.10	76.90	72.40	72.00	71.74	71.01	75.75	
Einsatz 1 l/m ³ Reakt-Raum + Std.	34	Gen. %	18.74	71.49	69.79	66.77	76.04	75.43	75.69	70.78	70.45	68.69	75.42	74.75	
Fertigprod. 1 l/m ³ Reakt-Raum + Std.	35		2866	0.536	0.439	0.582	0.672	0.610	0.876	0.640	0.546	0.694	0.715	0.644	
	36		4444	0.217	0.295	0.361	0.419	0.426	0.477	0.416	0.392	0.499	0.475	0.411	
	37														
	38														
	39														
	40														
	41														
	42														
	43														
	44														
	45														
	46														
	47														
	48														
	49														
	50														

		Druckpressen- u. Utenkammern - Benzin 5058												Durchsätze u. Kammern		Fortsetzung													
		1947		Jan.		Febr.		März		April		Mai		Juni		Juli		Aug.		Sept.		Okt.		Nov.		Dez.		1948	
Einbau	A - Mittelöl	1	1	1074.47	1089.16	1104.25	1108.91	1102.54	1103.30	1104.21	1107.25	1113.54	1118.41	1123.49	1128.41	1133.49	1138.41	1143.49	1148.41	1153.49	1158.41	1163.49	1168.41	1173.49	1178.41	1183.49	1188.41	1193.49	1198.41
	B - über Sü-Ph.	1	1	1074.47	1089.16	1104.25	1108.91	1102.54	1103.30	1104.21	1107.25	1113.54	1118.41	1123.49	1128.41	1133.49	1138.41	1143.49	1148.41	1153.49	1158.41	1163.49	1168.41	1173.49	1178.41	1183.49	1188.41	1193.49	1198.41
	Restauswaschung	1	1	1074.47	1089.16	1104.25	1108.91	1102.54	1103.30	1104.21	1107.25	1113.54	1118.41	1123.49	1128.41	1133.49	1138.41	1143.49	1148.41	1153.49	1158.41	1163.49	1168.41	1173.49	1178.41	1183.49	1188.41	1193.49	1198.41
	Frischgas	1	1	1074.47	1089.16	1104.25	1108.91	1102.54	1103.30	1104.21	1107.25	1113.54	1118.41	1123.49	1128.41	1133.49	1138.41	1143.49	1148.41	1153.49	1158.41	1163.49	1168.41	1173.49	1178.41	1183.49	1188.41	1193.49	1198.41
	Abfallöl	1	1	1074.47	1089.16	1104.25	1108.91	1102.54	1103.30	1104.21	1107.25	1113.54	1118.41	1123.49	1128.41	1133.49	1138.41	1143.49	1148.41	1153.49	1158.41	1163.49	1168.41	1173.49	1178.41	1183.49	1188.41	1193.49	1198.41
Ausgang	Ges. Einsatz	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Abscheider (wasserfrei)	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Gasbenzin	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Abfallöl	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Abfallöl	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Rückgas von Gasphase	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Ges. Ausgang	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Frischgas	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Kreisbenzins - Eingang	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	Kreisbenzins - 1. u. 2. Nachwaschung	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
Zu 1948	Rückgas an Reing-Körbe	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	1. u. 2. Reing-Körbe	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	1. u. 2. Reing-Körbe	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	1. u. 2. Reing-Körbe	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88
	1. u. 2. Reing-Körbe	1	1	1104.93	1119.44	1124.33	1129.18	1134.03	1138.88	1143.73	1148.58	1153.43	1158.28	1163.13	1167.98	1172.83	1177.68	1182.53	1187.38	1192.23	1197.08	1201.93	1206.78	1211.63	1216.48	1221.33	1226.18	1231.03	1235.88

Konto 60233

Breipressen- u. Ofenkammern- Benzin 6434

Durchsätze u. Kennzahlen

Konto 60233		Bretpressen- u. Ulenkammern - Benzin 0454														
		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dex.	1942	
Mitteldeinsatz	1		1140.-	2183.35	2653.8-	3425.4-	26670.-	23101.-	25119.-	31400.-	28477.-	30221.-	26631.-	27538.-		
Hochdruck-Benz. nach Analyse	2		7319.-	897.8-	1214.-	1300.7-	10844.-	9124.-	5112.-	11252.-	7919.-	27726.-	4559.-	12450.-		
Fertigprodukt aus Anfall Russio	3		742.0-	983.5-	1246.3-	1483.2-	11770.-	10385.-	10481.-	13091.-	13091.-	13671.-	12650.-	12819.-		
Autoschuttler-Reakt.-Raum m. d. Std.	4		337.97-	2836.6-	2979.8-	3548.8-	32587.-	31336.-	44474.-	14239.-	43428.-	42845.-	45555.-	45698.-		
• vork. Reakt.-Raum	5		62.2-	58.7-	61.82	700.-	67.34	67.14	70.21	98.54	88.44	87.91	99.31	85.73		
• vork. Reakt.-Raum	6		100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-	100.-		
B-Mitteldeinsatz direkt aus Gasphase	7															
Mitteldeinsatz	8		1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-		
Frischgas	9		30.10	32.87	37.23	30.35	40.53	35.22	33.80	32.61	32.29	32.21	37.01	38.42		
Schwefelwasserstoff	10		5.27	5.72	5.46	3.97	4.54	3.93	5.06	4.85	5.94	5.73	7.07	9.35		
Ges. Einsatz	11		1435.35	1074.73	1034.67	1034.33	1045.07	1038.45	1038.86	1037.49	1044.27	1045.91	1044.02	1042.78		
Abstreifer (wasserfrei)	12		774.20	820.13	879.24	926.50	978.69	931.63	961.84	915.44	969.99	978.17	994.05	997.08		
Gasbenzin	13		5.65	3.84	3.59	4.00	4.76	5.10	5.13	6.03	5.77	3.81	3.43	4.32		
Abfall	14		4.24	2.66	2.21	1.31	2.74	2.39	2.98	1.34	2.29	2.58	3.39	3.15		
Anfall	15		1.64	0.46	0.57	0.50	0.71	0.76	0.84	0.90	0.82	0.70	0.63	0.57		
Rückgang	16															
Rückgang im Gesamt	17		989.42	959.99	902.97	902.40	927.70	980.38	972.77	978.54	978.70	985.26	997.50	989.10		
Rückgang gegen Gutschn	18		35.67	32.34	38.49	38.99	43.88	44.36	30.72	49.40	40.21	21.59	29.90	37.77		
Reichhaltig-Abwasser n.d. Kette	19		1.54	1.92	1.34	1.25	1.43	1.16	1.91	1.97	1.46	1.32	1.45	1.41		
Reicht.-Lösser	20		1.58	2.83	2.39	1.52	1.87	1.82	1.99	1.89	1.86	2.15	2.42	2.18		
Sonstige Verluste	21		4.42	12.75	10.49	10.72	10.87	10.67	11.47	10.36	13.33	13.99	15.26	14.48		
Rückgang von Gasphase	22										8.71	11.00	9.48	5.24		
Gesamt Ausgang	23		1435.35	1074.73	1034.67	1034.33	1045.07	1038.45	1038.86	1037.49	1044.27	1045.91	1044.02	1042.78		
Frischgas	24		30.10	32.87	37.23	30.35	40.53	35.22	33.80	32.61	32.29	32.21	37.01	38.42		
Kreislaufgas - Eingang	25		1882.84	1269.99	2606.61	2606.57	2606.97	2520.19	2536.80	2528.88	8.40	16.03	9.75	5.45		
Rückgang von Gasphase	26		0.175	0.183	0.716	0.705	0.270	0.201	0.068	0.061	0.74	0.4	0.14	0.19		
Rückgang an Reichg.-Mische	27		12.27	17.87	24.79	25.76	28.38	27.59	29.86	27.39	25.98	71.51	75.70	24.03		
• Gasbenzin-Benz.	28		37.64	15.81	25.90	26.71	27.54	24.35	27.21	27.72	26.38	24.89	26.46	25.45		
• Kreislaufgasnetz	29															
Wasserd.	30		545.97	445.93	482.17	498.60	495.41	445.41	515.88	524.72	489.08	481.45	480.62	449.22		
B-Mitteldeinsatz anfall Russio	31		403.20	448.05	442.90	454.73	459.08	442.31	475.56	446.78	445.03	452.27	471.47	465.90		
Fertigprodukt	32															
Benzin im Abstreifer	33		42.43	48.85	43.80	43.13	42.92	43.20	38.24	42.40	42.91	44.41	45.48	47.53		
• Gew. %	34		40.46	42.85	42.19	41.57	41.54	41.87	37.98	39.32	47.75	48.84	43.00	44.00		
• Linsatz 1 l/m² Reakt.-Raum n. d. Std.	35		0.054	0.071	0.066	0.085	0.078	0.058	0.071	0.049	0.073	0.085	0.076	0.064		
• Fertigungsd. 1 l/m² Reakt.-Raum n. d. Std.	36		0.214	0.316	0.384	0.415	0.350	0.316	0.234	0.327	0.443	0.379	0.350	0.281		
	37															
	38															
	39															
	40															
	41															
	42															
	43															
	44															
	45															
	46															
	47															
	48															
	49															

Konto 60233

Breipressen - u. Ofenkammern - Benzin 6434

Durchsätze u Kennzahlen Fortsetzung

[illegible]

Konto 60236

Gasphasedestillation 5058

Durchsätze u. Kennzahlen

Eingangs- und Ausgangsrechnung 1941															1942	
		Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Daz.			
Eingang	Benzinabstreifer 5058	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	6434	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Gesamteinsatz	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Benzinabstreifer 5058 t	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	6434 t	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Einsatz	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Kreislauf-Mittelteil	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	- Überlauf	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Ausgang	A-Benzin	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Gesamt-Eingang-Durchsatz	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Dieselloel	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Rohbenzin, Au-Bi	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Mittelteil, L-Bi	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Mittelteil	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Gasbenzin	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
je 1000 t Abstreifer	Flüssiganfall-Gesamt	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Rückgas gegen Gutschrift	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Verluste	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Kreislauf Mittelteil	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	- Überlauf	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Gesamt-Ausgang-Durchsatz	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	Gas an Gasb.-Betrieb einm. Gasb. b. d. d.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Fertigprodukt im Flüssiganfall	Mittelteil	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	

Gasphase distillation 5058

Durchsätze u. Kennzahlen

[illegible]

[illegible][illegible]

Konto 60239

Benzinwäsche Au-Bi

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Rohbenzin - Au-Bi	1	1643.73	277.	31.	732.026	690.496	65.441	-	-	-	-	-	-	1
Rohbenzin - Au-Bi	2	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	2
Eingang	3	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	3
Gew. Benzin - Au-Bi	4	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	4
Rohphenol	5	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	5
Ausgang	6	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	6
Rohbenzin - Au-Bi	7	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	7
Eingang	8	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	8
Gew. Benzin - Au-Bi	9	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	9
Rohphenol	10	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	10
Ausgang	11	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	11
Rohbenzin - Au-Bi	12	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	12
Eingang	13	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	13
Gew. Benzin - Au-Bi	14	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	14
Rohphenol	15	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	15
Ausgang	16	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	16
NaOH je 1000 l Rohbenzin	17	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	1000.	-	-	-	-	-	-	17

Konto 60239

Benzinwäsche L-Bi

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Rohbenzin - L-Bi	1	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	1
Rohbenzin - L-Bi 6434	2	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	2
Rohbenzin - L-Bi 5056	3	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	3
Eingang	4	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	4
Gew. Benzin - L-Bi	5	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	5
Rohphenol	6	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	6
Ausgang	7	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	7
Rohbenzin - L-Bi 6434	8	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	8
Rohbenzin - L-Bi 5056	9	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	9
Eingang	10	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	10
Gew. Benzin - L-Bi	11	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	11
Rohphenol	12	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	12
Ausgang	13	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	13
NaOH je 1000 l Rohbenzin	14	15798.9	1608.4	19145.59	22150.04	20227.700	20194.	20161.006	22018.34	23708.63	21532.62	21671.501	23220.967	14

Konto 60241

Entpropanisierung Au.-Bi

218000000

Durchsätze u. Kennzahlen

	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Rohbenzin, gewaschen	1	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	1
Gesamteintritt	2	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	2
Rohbenzin, gewaschen	3	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	3
Gesamteintritt	4	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	4
Entrop. Au.-Benzin	5	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	5
Anteil am Gasb. Niederdr.	6	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	6
Gesamt-Anfall flüssig	7	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	7
Rückgas gegen Gutschrift	8	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	8
Verluste	9	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	9
Rückgas a. Wass. trennung	10	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	10
Entrop. Au.-Benzin	11	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	11
Anteil am Gasb. Niederdr.	12	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	12
Gesamt-Anfall flüssig	13	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	13
Rückgas gegen Gutschrift	14	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	14
Verluste	15	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	15
Rückgas a. Wass. trennung	16	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	16
Entrop. Au.-Benzin	17	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	17
Anteil am Gasb. Niederdr.	18	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	18
Gesamt-Anfall flüssig	19	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	19
Rückgas gegen Gutschrift	20	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	20
Verluste	21	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	21
Rückgas a. Wass. trennung	22	-	-	-	-	432.200	65.3	-	-	-	-	-	-	22

Konto 60228

Reichgaswäsche

Durchsätze und Kennzahlen.

		1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1947
Je 100 t Einsatz	Einsatz Warschauer	0	1885.-	1500.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1042
	Eingang	0													
	Ungang	0	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	
	Gasbenzin	1	74.30	64.43	75.43	72.03	74.78	72.74	65.53	75.20	73.36	83.04	84.92	78.08	
	Festabwäscher	1	24.43	17.43	19.55	14.49	16.49	16.03	14.57	13.45	12.53	14.65	12.48	12.20	
	Rückgas gegen Gutschrift	0	904.42	918.56	905.02	913.48	908.39	917.83	919.96	912.55	914.71	902.31	902.20	909.72	
	Verluste	0													
	Ges. Ausgang	0	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	1000.-	
	Einsatz in 1000 m³	0	446.4	631.34	678.22	673.74	662.45	669.37	685.77	672.95	673.43	670.25	676.27	681.20	
	Rückgas in 1000 m³	0	655.36	646.52	647.22	642.69	620.74	638.06	713.65	642.54	645.34	670.69	642.59	652.79	
Je 1000 t Einsatz	Gs. und höher im Rückgas	0	11.55	64	62	58	54	66	70	64	81	70	65	69	
	1% d. Gs. Fing.	0	36.7	23.7			36.8	34.7	33.3	37.5	37.2	36.2	32.7	31.12	
	Einsatz in Reichtagswäscher	0	232.39	172.4	202.27	213.07	202.97	207.49	207.72	220.38	224.80	218.24	211.18	202.82	
	Gasbenzin	0	76.62	72.77	75.43	75.72	74.67	74.67	72.63	76.25	76.55	76.21	74.01	75.89	
	Rückgas	0	106.73	124.77	129.45	127.61	129.65	127.84	128.84	130.44	129.63	128.25	129.77	126.93	
	Verluste	0													
	Einsatz in 1000 m³	0	153.31	147.73	142.14	148.50	154.41	155.78	162.36	166.53	167.22	166.91	162.80	158.52	
	Rückgas in 1000 m³	0	146.83	147.64	154.86	156.85	157.74	158.84	156.40	161.74	165.03	159.51	155.66	152.21	
	Einsatz in Reichtagswäscher	0													
	Gasbenzin	0													
Je 100 t Einsatz	Rückgas	0													
	Verluste	0													
	Einsatz in 1000 m³	0													
	Rückgas in 1000 m³	0													
	Einsatz in Reichtagswäscher	0	1.02	0.87	0.65	0.79	0.70	0.64	0.10	0.29	0.64	7.05	0.64	0.65	
	Gasbenzin	0													
	Rückgas	0	1.02	0.87	0.65	0.79	0.70	0.64	0.10	0.29	0.64	7.05	0.64	0.65	
	Verluste	0													
	Einsatz in 1000 m³	0	0.76	0.59	0.49	0.56	0.59	0.48	0.04	0.2	0.6	0.7	0.59	0.48	
	Rückgas in 1000 m³	0	0.76	0.59	0.49	0.56	0.59	0.48	0.04	0.2	0.6	0.7	0.59	0.48	
Je 1000 t Einsatz															

*) Ohne Schwerdüberschub bzw. mit Schwerdüberschub (Terrorstand in Kante ungeschützt)

* Ohne Schwerölüberschuß bzw. mit Schwerölunterschuß (Teerrückstand in Kohle verarbeitet)

GasbenzinBetrieb

Durchsätze u. Kennzahlen

[illegible]

Gasbenzin

Betrieb

Durchsätze u. Kennzahlen

	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Einsatz (einschl. Krsif.)														
Einsatz (einschl. Krsif.) 1000m ³														
Reichgas-Nachreinigung		113.26	113.20	100.05	109.73	105.12	99.94	102.69	105.37	102.71	110.63	106.79	105.05	
Freistauf														
Sa. Einsatz		113.26	113.20	100.05	109.73	105.12	99.94	102.69	105.37	102.71	110.63	106.79	105.05	
Gasbenzin aus Kohle-Ka		8.02	8.18	7.88	8.55	9.31	8.72	9.57	10.67	10.21	11.06	8.76	9.01	
Gasbenzin aus Su. Pha.-Destill.														
Ges. Gasbenzin Anfall		8.02	8.18	7.88	8.55	9.31	8.72	9.57	10.67	10.21	11.06	8.76	9.01	
Rückgas an Kohlew.-St.-Trennung		109.36	105.02	92.17	101.18	95.82	91.22	93.12	94.70	92.50	99.57	98.03	96.04	
Rückgas gegen Gutschrift														
Schwerelwasserstoff		0.31	0.52	0.67	0.44	0.44	0.32	0.35	0.34	0.25	0.25	0.16	0.27	
Verluste														
Sa. Ausgang		113.26	113.20	100.05	109.73	105.12	99.94	102.69	105.37	102.71	110.63	106.79	105.05	
Gasanfang in 1000m ³ tats.		92.25	97.36	79.53	86.48	78.55	74.53	65.89	67.30	60.42	66.23	64.59	64.20	
Rückgas a. Kohlew.-St.-Trennung 1000m ³		90.06	88.63	76.90	82.82	76.63	72.89	62.89	64.06	56.74	62.96	61.72	61.30	
Rückgas a. Kraftgas 1000m ³														
Natronlauge		132	68	739	118	127	255	130	196	443	221	152		
Reichgas-Nachreinigung														
Freistauf														
Sa. Einsatz														
Gasbenzin aus Teer-Kammern														
Gasbenzin aus Su. Phosdestill.														
Ges. Gasbenzin Anfall														
Rückgas an Kohlew.-St.-Trennung														
Rückgas gegen Gutschrift														
Schwerelwasserstoff														
Verluste														
Sa. Ausgang														
Gasanfang in 1000m ³ tats.														
Rückgas a. Kohlew.-St.-Trennung 1000m ³														
Rückgas a. Kraftgas 1000m ³														
Natronlauge														

*) Ohne Schwerelüberschuß bzw. mit Schwerelunterschuß (Teerrückstand in Kohle verarbeitet)

Beg. Target
3424 1/4.02

Kohlenwasserstofftrennung

Gas-Eingang-Einsatz (einschl. Kreislauf) 1000m ³														
	1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1942
Eingang von Gasbenzindetr.	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Trennung	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Eingang Gesamt-Einsatz	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rohbutan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
n-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
i-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan (einschl. v. Butan-Trennung)	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Verluste	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Kreislauf	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Gesamt-Ausgang	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift 1000m ³	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Einsatz	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rohbutan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
n-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
i-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan (einschl. v. Butan-Trennung)	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Verluste	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Kreislauf	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Gesamt-Ausgang	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift 1000m ³	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Einsatz	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rohbutan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
n-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
i-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan (einschl. v. Butan-Trennung)	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Verluste	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Kreislauf	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Gesamt-Ausgang	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift 1000m ³	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Einsatz	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rohbutan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
n-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
i-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan (einschl. v. Butan-Trennung)	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Verluste	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Kreislauf	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Gesamt-Ausgang	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift 1000m ³	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Einsatz	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rohbutan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
n-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
i-Butan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan (einschl. v. Butan-Trennung)	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas gegen Gutschrift	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Verluste	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Butan-Kreislauf	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Propan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Aethan	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Rückgas	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19529.3	18655.5	19101.8	19526.8	19112.2	19051.1	19051.1	19051.1	
Gesamt-Ausgang	18721.1	11486.9	22244.5	18716.4	18726.8	19								

	1941	Jan.	Feb.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Eingang														
Klinker-Generator-Staub	1	16.700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Sonstiger Staub	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Weißende	3	6.752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
SO ₂	4	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Ausgang														
Ges. Eingang	5	24.462	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Verluste	6	13.072	-	-	-	0.500	-	-	-	-	-	-	-	6
Ges. Ausgang	7	11.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Vorr. Änderung	8	13.072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
Abgabe	9	11.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
An-Hydratierung	10	11.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
An-Fremde Betriebe	11	11.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11
An-Firmen	12	11.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12
Ausbeute + Ges. Ausg. / Eingang	13	73.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Klinker-Generator-Staub	14	16.700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14
Sonstiger Staub	15	6.752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
Weißende	16	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16
SO₂	17	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17

Kto. 61008

Hy. Kontaktfabrikation

Produktbewegung Staub + NaOH + Eisenpulver

	1941	Jan.	Feb.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1942
Eingang														
Klinker-Generator-Staub	1	17.100	388.800	241.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Sonstiger Staub	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
NaOH-Lauge (100% NaOH)	3	33.835	24.800	25.627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Eisensulfat, Krist.	4	148.800	713.600	81.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Ausgang														
Ges. Eingang	5	199.735	1.427.200	347.927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Verluste	6	145.285	766.600	97.893	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6
Ges. Ausgang	7	54.450	660.600	250.034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Vorr. Änderung	8	387.880	396.120	318.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
Abgabe	9	387.880	396.120	318.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
An-Hydratierung	10	387.880	396.120	318.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
An-Fremde Betriebe	11	387.880	396.120	318.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11
An-Firmen	12	387.880	396.120	318.070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12
Ausbeute + Ges. Ausg. / Eingang	13	52.65	78.415	64.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Klinker-Generator-Staub	14	17.100	388.800	241.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14
Sonstiger Staub	15	6.752	6.752	6.752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
NaOH-Lauge (100% NaOH)	16	33.835	24.800	25.627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16
Eisensulfat, Krist.	17	148.800	713.600	81.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17

Lohnstunden für die Hydratierung

Konto	Betrieb	1941	I. Quartal	II. Quartal	III. Quartal	IV. Quartal	1942
60204	Kable - Trocknung	1	128.401	125.614	125.614	125.614	1
60205	" - Aufbereitung	2	128.401	125.614	125.614	125.614	2
60206	" - Breispumpen	3	128.401	125.614	125.614	125.614	3
60207	" - Klemmen	4	128.401	125.614	125.614	125.614	4
60208	Leistung - Schleuderei	5	128.401	125.614	125.614	125.614	5
60209	" - Schleuderei	6	128.401	125.614	125.614	125.614	6
60210	" - Schleuderei	7	128.401	125.614	125.614	125.614	7
60211	" - Schleuderei	8	128.401	125.614	125.614	125.614	8
60212	" - Schleuderei	9	128.401	125.614	125.614	125.614	9
60213	" - Schleuderei	10	128.401	125.614	125.614	125.614	10
60214	" - Schleuderei	11	128.401	125.614	125.614	125.614	11
60215	" - Schleuderei	12	128.401	125.614	125.614	125.614	12
60216	" - Schleuderei	13	128.401	125.614	125.614	125.614	13
60217	" - Schleuderei	14	128.401	125.614	125.614	125.614	14
60218	" - Schleuderei	15	128.401	125.614	125.614	125.614	15
60219	" - Schleuderei	16	128.401	125.614	125.614	125.614	16
60220	" - Schleuderei	17	128.401	125.614	125.614	125.614	17
60221	" - Schleuderei	18	128.401	125.614	125.614	125.614	18
60222	" - Schleuderei	19	128.401	125.614	125.614	125.614	19
60223	" - Schleuderei	20	128.401	125.614	125.614	125.614	20
60224	" - Schleuderei	21	128.401	125.614	125.614	125.614	21
60225	" - Schleuderei	22	128.401	125.614	125.614	125.614	22
60226	" - Schleuderei	23	128.401	125.614	125.614	125.614	23
60227	" - Schleuderei	24	128.401	125.614	125.614	125.614	24
60228	" - Schleuderei	25	128.401	125.614	125.614	125.614	25
60229	" - Schleuderei	26	128.401	125.614	125.614	125.614	26
60230	" - Schleuderei	27	128.401	125.614	125.614	125.614	27
60231	" - Schleuderei	28	128.401	125.614	125.614	125.614	28
60232	" - Schleuderei	29	128.401	125.614	125.614	125.614	29
60233	" - Schleuderei	30	128.401	125.614	125.614	125.614	30
60234	" - Schleuderei	31	128.401	125.614	125.614	125.614	31
60235	" - Schleuderei	32	128.401	125.614	125.614	125.614	32
60236	" - Schleuderei	33	128.401	125.614	125.614	125.614	33
60237	" - Schleuderei	34	128.401	125.614	125.614	125.614	34
60238	" - Schleuderei	35	128.401	125.614	125.614	125.614	35
60239	" - Schleuderei	36	128.401	125.614	125.614	125.614	36
60240	" - Schleuderei	37	128.401	125.614	125.614	125.614	37
60241	" - Schleuderei	38	128.401	125.614	125.614	125.614	38
60242	" - Schleuderei	39	128.401	125.614	125.614	125.614	39
60243	" - Schleuderei	40	128.401	125.614	125.614	125.614	40
60244	" - Schleuderei	41	128.401	125.614	125.614	125.614	41
60245	" - Schleuderei	42	128.401	125.614	125.614	125.614	42
60246	" - Schleuderei	43	128.401	125.614	125.614	125.614	43
60247	" - Schleuderei	44	128.401	125.614	125.614	125.614	44
60248	" - Schleuderei	45	128.401	125.614	125.614	125.614	45
60249	" - Schleuderei	46	128.401	125.614	125.614	125.614	46
60250	" - Schleuderei	47	128.401	125.614	125.614	125.614	47
60251	" - Schleuderei	48	128.401	125.614	125.614	125.614	48
60252	" - Schleuderei	49	128.401	125.614	125.614	125.614	49
60253	" - Schleuderei	50	128.401	125.614	125.614	125.614	50
60254	" - Schleuderei	51	128.401	125.614	125.614	125.614	51
60255	" - Schleuderei	52	128.401	125.614	125.614	125.614	52
60256	" - Schleuderei	53	128.401	125.614	125.614	125.614	53
60257	" - Schleuderei	54	128.401	125.614	125.614	125.614	54
60258	" - Schleuderei	55	128.401	125.614	125.614	125.614	55
60259	" - Schleuderei	56	128.401	125.614	125.614	125.614	56
60260	" - Schleuderei	57	128.401	125.614	125.614	125.614	57
60261	" - Schleuderei	58	128.401	125.614	125.614	125.614	58
60262	" - Schleuderei	59	128.401	125.614	125.614	125.614	59
60263	" - Schleuderei	60	128.401	125.614	125.614	125.614	60
60264	" - Schleuderei	61	128.401	125.614	125.614	125.614	61
60265	" - Schleuderei	62	128.401	125.614	125.614	125.614	62
60266	" - Schleuderei	63	128.401	125.614	125.614	125.614	63
60267	" - Schleuderei	64	128.401	125.614	125.614	125.614	64
60268	" - Schleuderei	65	128.401	125.614	125.614	125.614	65
60269	" - Schleuderei	66	128.401	125.614	125.614	125.614	66
60270	" - Schleuderei	67	128.401	125.614	125.614	125.614	67
60271	" - Schleuderei	68	128.401	125.614	125.614	125.614	68
60272	" - Schleuderei	69	128.401	125.614	125.614	125.614	69
60273	" - Schleuderei	70	128.401	125.614	125.614	125.614	70
60274	" - Schleuderei	71	128.401	125.614	125.614	125.614	71
60275	" - Schleuderei	72	128.401	125.614	125.614	125.614	72
60276	" - Schleuderei	73	128.401	125.614	125.614	125.614	73
60277	" - Schleuderei	74	128.401	125.614	125.614	125.614	74
60278	" - Schleuderei	75	128.401	125.614	125.614	125.614	75
60279	" - Schleuderei	76	128.401	125.614	125.614	125.614	76
60280	" - Schleuderei	77	128.401	125.614	125.614	125.614	77
60281	" - Schleuderei	78	128.401	125.614	125.614	125.614	78
60282	" - Schleuderei	79	128.401	125.614	125.614	125.614	79
60283	" - Schleuderei	80	128.401	125.614	125.614	125.614	80
60284	" - Schleuderei	81	128.401	125.614	125.614	125.614	81
60285	" - Schleuderei	82	128.401	125.614	125.614	125.614	82
60286	" - Schleuderei	83	128.401	125.614	125.614	125.614	83
60287	" - Schleuderei	84	128.401	125.614	125.614	125.614	84
60288	" - Schleuderei	85	128.401	125.614	125.614	125.614	85
60289	" - Schleuderei	86	128.401	125.614	125.614	125.614	86
60290	" - Schleuderei	87	128.401	125.614	125.614	125.614	87
60291	" - Schleuderei	88	128.401	125.614	125.614	125.614	88
60292	" - Schleuderei	89	128.401	125.614	125.614	125.614	89
60293	" - Schleuderei	90	128.401	125.614	125.614	125.614	90
60294	" - Schleuderei	91	128.401	125.614	125.614	125.614	91

Konto 60208 Kohletröcknung

Energien pro t TBKo

T.B.Ko	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1948
T.B.Ko pr. t. Biss. Br. a. M. K. t.	923820	89556	94474	82228	94774	89098	92371	96555	92291	95758	88520	96905	100278	
Kraftgas	24722	25735	24579	22945	22661	18579	21792	28557	2880	2743	2859	2776	2726	
Werkstätten gas	0.387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hy-Rückgas f. Zündh.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Stickstoff 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kohlensäure 1/2 at	59.40	96.469	81.102	57.996	46.578	36.306	37.912	43.476	46.432	52.567	0.991	1.856		
Druckluft	20.939	36.793	23.811	24.644	21.689	20.271	21.649	19.157	25.329	21.159	18.332	15.567	14.447	
Hochdruckdampf	0.004	0.013	0.020	0.022	0.026	0.003	0.012	0.024	0.009	0.007	0.007	0.007	0.007	
Niederdruckdampf	0.035	0.057	0.122	0.127	0.122	0.120	0.118	0.126	0.121	0.124	0.120	0.120	0.120	
Niederdruckwasser	0.135	0.882	0.111	0.092	0.086	0.080	0.146	0.252	0.197	0.162	0.147	0.165	0.150	
Speisewasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trinkwasser	0.039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hochspannung	22.022	0.032	0.031	0.019	0.019	0.015	0.018	0.017	0.027	0.022	0.008	0.008	0.008	
Niedersp. Kraft	24.357	24.357	22.084	21.435	20.026	20.634	20.332	20.377	20.910	20.320	20.770	17.238	17.377	
Niedersp. Licht	0.310	4.885	4.003	3.714	3.507	3.764	3.308	3.140	3.559	2.935	3.550	17.238	17.377	
Niederdruckdampf	0.002	0.358	0.363	0.322	0.317	0.320	0.310	0.284	0.324	0.247	0.254	0.257	0.247	
Kondensat 200at	0.016	0.004	0.004	0.003	0.002	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.002	0.002	
Kondensat 20at	0.016	0.016	0.019	0.009	0.016	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	
Niederdruckwasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Konto 60211 Kohleaufbereitung

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1948
Durchsatz pro t. Biss. Br. a. M. K. t.	2104027	1604027	160267	167846	187752	205615	212228	220874	214670	222492	217763	220050	224704	
Kraftgas	6.801	6.082	6.218	6.710	6.788	6.247	6.415	6.537	6.470	6.406	6.638	6.420	6.482	
Werkstätten gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hy-Rückgas f. Zündh.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Stickstoff 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kohlensäure 1/2 at	5.390	8.749	6.310	4.922	4.325	4.256	4.448	4.747	4.765	4.001	3.426	2.750	3.472	
Druckluft	2.668	8.725	2.754	2.742	4.836	4.644	5.087	7.042	3.345	2.907	2.450	3.850	3.517	
Hochdruckdampf	0.028	0.027	0.028	0.027	0.032	0.033	0.033	0.031	0.030	0.029	0.030	0.029	0.030	
Niederdruckdampf	0.008	0.016	0.013	0.016	0.019	0.010	0.006	0.006	0.006	0.007	0.009	0.007	0.009	
Niederdruckwasser	0.037	0.037	0.006	0.025	0.030	0.006	0.005	0.005	0.004	0.009	0.009	0.004	0.004	
Speisewasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trinkwasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hochspannung	4.752	5.085	5.371	5.020	4.579	4.502	4.510	4.455	4.782	4.698	4.544	3.802	3.344	
Niedersp. Kraft	2.775	2.418	2.381	2.317	2.047	2.025	2.447	2.785	2.074	1.927	2.002	1.815	1.791	
Niedersp. Licht	0.050	0.062	0.062	0.062	0.061	0.056	0.054	0.054	0.053	0.049	0.049	0.046	0.046	
Niederdruckdampf	0.008	0.004	0.004	0.008	0.008	0.009	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	
Kondensat 200at	0.013	0.015	0.013	0.015	0.020	0.015	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	
Kondensat 20at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Niederdruckwasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Konto 60212 Kohlebrennpumpen

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1948
Durchsatz pro t. Biss. Br. a. M. K. t.	207826	165865	161531	100544	136362	208785	215711	224751	211400	225744	219471	213605	225515	
Kraftgas	6.241	6.120	6.107	6.786	6.274	6.337	6.505	6.632	6.567	6.403	6.127	6.501	6.357	
Werkstätten gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hy-Rückgas f. Zündh.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Stickstoff 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kohlensäure 1/2 at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Druckluft	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hochdruckdampf	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Niederdruckdampf	0.011	0.016	0.011	0.011	0.008	0.007	0.006	0.007	0.005	0.005	0.007	0.004	0.004	
Niederdruckwasser	0.379	0.392	0.400	0.543	0.405	0.692	0.823	0.657	0.770	0.750	0.716	0.693	0.662	
Speisewasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trinkwasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hochspannung	16.715	16.445	16.610	17.112	15.407	16.680	17.727	18.631	17.447	17.820	16.712	16.349	16.709	
Niedersp. Kraft	0.230	0.448	0.357	0.328	0.305	0.240	0.266	0.276	0.274	0.250	0.252	0.245	0.234	
Niedersp. Licht	0.037	0.054	0.038	0.038	0.035	0.024	0.024	0.024	0.022	0.020	0.027	0.020	0.021	
Niederdruckdampf	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kondensat 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kondensat 20at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Niederdruckwasser	0.006	0.006	0.004	0.004	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.001	0.002	

Konto 60213 Kohlekammern

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz	1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Ok.	Nov.	Dez.	1948
Durchsatz pro t. Biss. Br. a. M. K. t.	217876	165865	171532	100544	136362	208785	215711	224751	211400	225744	219471	213605	225515	
Kraftgas	6.241	6.220	6.307	6.700	6.278	6.337	6.505	6.632	6.567	6.403	6.127	6.501	6.357	
Werkstätten gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hy-Rückgas f. Zündh.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Stickstoff 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kohlensäure 1/2 at	0.636	0.540	0.447	0.962	0.640	0.554	0.640	0.712	0.601	0.604	0.584	0.571	0.571	
Druckluft	0.307	0.582	0.868	0.700	0.638	0.360	0.122	0.163	0.197	0.087	0.191	0.199	0.152	
Hochdruckdampf	0.004	0.223	0.251	0.226	0.163	0.754	0.767	0.216	0.174	0.128	0.096	0.154	0.178	
Niederdruckdampf	0.037	0.036	0.035	0.037	0.037	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	
Niederdruckwasser	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	
Speisewasser	3.243	3.837	3.331	3.227	4.065	5.033	6.050	5.774	6.678	6.943	6.242	5.644	5.709	
Trinkwasser	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hochspannung	3.553	3.762	3.690	3.162	3.398	3.737	3.889	3.816	3.491	3.390	3.420	3.390	3.615	
Niedersp. Kraft	0.744	0.378	0.224	0.297	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	0.267	
Niedersp. Licht	0.077	0.030	0.026	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	
Niederdruckdampf	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kondensat 200at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kondensat 20at	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Niederdruckwasser	0.030	0.034	0.042	0.041	0.038	0.020	0.026	0.022	0.027	0.020	0.022	0.027	0.027	

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60213 Entschl.-Schleuderei

[illegible]

Konto 60217 Entschl.-Schweleerei

		Energien pro t. Durchsatz												1942		
		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.		
Verbrauch	Durchsatz	467670	36078	36120	4100277	49989	44652	4426070	51057	46068	46992	47700	50186	52071		
	Durchs pro Leistung kWh t	7.365	7.344	6.316	7.328	7.347	7.359	7.339	7.339	7.349	7.444	7.458	7.451	7.444		
	Kraftgas	309.892	337.584	294.089	324.432	292.615	296.377	371.401	288.437	298.320	368.819	250.010	228.733	303.37		
	Werkstattingas	m³														
	Hydrosas/Ednash	m³	6.668	7.464	21.040	2.757	7.768									
	Stickstoff Reag	m³														
	Kohlensäure y G	m³														
	Druckluft	m³	7.770	3.521	4.042	7.510	2.556	2.508	2.697	3.565	7.992	2.071	7.570	2.021	7.852	
	Hochdruckdampf	t	0.054	0.116	0.185	2.741	0.749	0.734	0.746	0.772	0.730	0.722	0.726	0.720	0.712	
	Niederdruckdampf	t	0.750	0.218	0.385	0.275	0.758	0.714	0.701	0.676	0.008	0.006	0.723	0.046	0.753	
	Hochdruckwasser	m³	0.398	0.576	0.381	0.359	0.371	0.372	0.358	0.363	0.334	0.328	0.317	0.363	0.357	
	Niederdruckwasser	m³	77.827	11.387	10.885	9.725	10.016	11.015	9.382	8.262	11.669	6.674	7.530	6.330	5.632	
Speisewasser	m³															
Trinkwasser	m³	0.009	0.002	0.005	0.001	0.006	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006	0.005	0.004	0.007		
Hochspannung	kWh	7.895	6.641	6.064	0.382	0.964	7.784	2.282	4.396	7.725	7.993	7.736	7.430	7.632		
Niedersp. Kraft	kWh	7.604	7.780	0.440	7.077	7.048	7.120	7.044	7.140	7.044	7.044	7.044	7.044	7.044		
Wärmsp. Licht	kWh	0.050	0.085	0.071	0.055	0.053	0.044	0.057	0.024	0.036	0.032	0.031	0.033	0.039		
Abgabe	Niedersp. Wärmepf	t														
	Kondensat d. Hst	m³														
	Kondensat d. Hst	m³														
	Niederdruckwasser	m³	0.262	0.276	0.222	0.215	0.250	0.194	0.182	0.192	0.167	0.154	0.189	0.276		

Konto 60220 Leer-Schleuderei

[illegible]

Konto 60222 - Teerpumpen

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60223 Teekammern

Energien pro t. Durchsatz (ohne Kreislauf)

Energien pro t Durchsatz (ohne Kreislauf)		
Verbrauch	Durchsatz o. Krst	t
	Durchsatz pro 1 t o. Rückgas	t
	Kraftgas	MPa
	Werkstattengas	m³
	H ₂ -Rückgas f. Bündl.	MPa
	Stickstoff 200at	m³
	7at	m³
	Kohlensäure 7at	m³
	Druckluft	m³
	Hochdruckdampf	t
Agabate	Niederdruckdampf	t
	Hochdruckwasser	m³
	Niederdruckwasser	m³
	Speisewasser	m³
	Trinkwasser	m³
	Hochspannung	kWh
	Niedersp. Kraft	kWh
	Niedersp. Licht	kWh
	Niederdruckdampf	t
	Kondensat 20at	m³
Kondensat 20at	m³	
Niederdruckwasser	m³	

Konto 60226 Sumpfbasse-Destillation Me 906

Energien pro t. Durchsatz

		1941	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Daz.	1942
Durchsatz	t	228795	25541	26530	26351	27048	28680	28166	26979	31939	30308	28720	27371	-	1
Durchsch. pro t. Kohle	kwh	1495	1464	2161	2162	2041	1641	1806	4734	1030	0597	1889	2008	2322	2
Kochgas	m³	203.777	115.821	95.679	64.514	40.275	75.464	67.847	70.245	32.990	702.402	36.036	708.101	75.370	3
Werkstoffkengas	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Hilfsgas f. Zinn	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Stickstoff 200at	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6
y at	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
Kohlensäure ½ at	m³	10760	9.197	8.561	8.598	7.304	7.322	7.379	8.711	6.375	76.039	6.829	7.824	1.841	8
Druckluft	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
Niederdruckdampf	t	0.079	0.028	0.041	0.021	0.008	0.0006	0.001	-	-	-	-	-	-	10
Hochdruckdampf	t	0.051	0.120	0.108	0.114	0.044	0.072	0.069	0.074	0.063	0.061	0.081	0.067	0.008	11
Niedrigwasser	m³	7.673	3.035	2.583	3.680	3.710	4.358	3.670	3.515	3.700	73.215	2.710	3.067	0.067	12
Niedrigwasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Speisewasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14
Trinkwasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
Hochspannung	kWh	3.477	4.329	3.804	4.764	3.612	2.472	3.454	4.074	3.308	75.248	3.063	4.425	2.078	16
Niedersch. Kraft	kWh	2.797	7.566	1.791	0.182	2.057	2.454	0.732	0.627	0.917	0.340	0.757	0.915	0.918	17
Niedersch. Licht	kWh	0.035	0.040	0.045	0.029	0.078	0.014	0.010	0.011	0.008	0.006	0.009	0.015	0.014	18
Niederdruckdampf	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19
Kondensat diffel	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20
Kondensat dillig	m³	0.025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21
Niederdruckwasser	m³	-	0.067	0.040	0.047	0.045	0.031	0.072	0.031	0.020	0.025	0.007	0.030	0.027	22

Konto 60228 Reichsgaswaesche

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 62220 Waschanlage

Energien pro m³ Wasser

[illegible]

Konto 60230 Umlaufpumpen 500000358

Energien pro 1000 m³ umgepumpte Gasmenge

[illegible]

Konto 60232 Mittelölpumpen

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

Konto 60233 Bezirkskammer

Energien pro t. Durchsatz

Durchsatz		1899/1900	1900/1901	1901/1902	1902/1903	1903/1904	1904/1905	1905/1906	1906/1907	1907/1908	1908/1909	1909/1910	1910/1911	1911/1912	1912/1913	1913/1914	1914/1915	1915/1916	1916/1917	1917/1918	1918/1919	1919/1920	1920/1921	1921/1922	1922/1923	1923/1924	1924/1925	1925/1926	1926/1927	1927/1928	1928/1929	1929/1930	1930/1931	1931/1932	1932/1933	1933/1934	1934/1935	1935/1936	1936/1937	1937/1938	1938/1939	1939/1940	1940/1941	1941/1942	1942/1943	1943/1944	1944/1945	1945/1946	1946/1947	1947/1948	1948/1949	1949/1950	1950/1951	1951/1952	1952/1953	1953/1954	1954/1955	1955/1956	1956/1957	1957/1958	1958/1959	1959/1960	1960/1961	1961/1962	1962/1963	1963/1964	1964/1965	1965/1966	1966/1967	1967/1968	1968/1969	1969/1970	1970/1971	1971/1972	1972/1973	1973/1974	1974/1975	1975/1976	1976/1977	1977/1978	1978/1979	1979/1980	1980/1981	1981/1982	1982/1983	1983/1984	1984/1985	1985/1986	1986/1987	1987/1988	1988/1989	1989/1990	1990/1991	1991/1992	1992/1993	1993/1994	1994/1995	1995/1996	1996/1997	1997/1998	1998/1999	1999/2000	2000/2001	2001/2002	2002/2003	2003/2004	2004/2005	2005/2006	2006/2007	2007/2008	2008/2009	2009/2010	2010/2011	2011/2012	2012/2013	2013/2014	2014/2015	2015/2016	2016/2017	2017/2018	2018/2019	2019/2020	2020/2021	2021/2022	2022/2023	2023/2024	2024/2025	2025/2026	2026/2027	2027/2028	2028/2029	2029/2030	2030/2031	2031/2032	2032/2033	2033/2034	2034/2035	2035/2036	2036/2037	2037/2038	2038/2039	2039/2040	2040/2041	2041/2042	2042/2043	2043/2044	2044/2045	2045/2046	2046/2047	2047/2048	2048/2049	2049/2050	2050/2051	2051/2052	2052/2053	2053/2054	2054/2055	2055/2056	2056/2057	2057/2058	2058/2059	2059/2060	2060/2061	2061/2062	2062/2063	2063/2064	2064/2065	2065/2066	2066/2067	2067/2068	2068/2069	2069/2070	2070/2071	2071/2072	2072/2073	2073/2074	2074/2075	2075/2076	2076/2077	2077/2078	2078/2079	2079/2080	2080/2081	2081/2082	2082/2083	2083/2084	2084/2085	2085/2086	2086/2087	2087/2088	2088/2089	2089/2090	2090/2091	2091/2092	2092/2093	2093/2094	2094/2095	2095/2096	2096/2097	2097/2098	2098/2099	2099/2100	2100/2101	2101/2102	2102/2103	2103/2104	2104/2105	2105/2106	2106/2107	2107/2108	2108/2109	2109/2110	2110/2111	2111/2112	2112/2113	2113/2114	2114/2115	2115/2116	2116/2117	2117/2118	2118/2119	2119/2120	2120/2121	2121/2122	2122/2123	2123/2124	2124/2125	2125/2126	2126/2127	2127/2128	2128/2129	2129/2130	2130/2131	2131/2132	2132/2133	2133/2134	2134/2135	2135/2136	2136/2137	2137/2138	2138/2139	2139/2140	2140/2141	2141/2142	2142/2143	2143/2144	2144/2145	2145/2146	2146/2147	2147/2148	2148/2149	2149/2150	2150/2151	2151/2152	2152/2153	2153/2154	2154/2155	2155/2156	2156/2157	2157/2158	2158/2159	2159/2160	2160/2161	2161/2162	2162/2163	2163/2164	2164/2165	2165/2166	2166/2167	2167/2168	2168/2169	2169/2170	2170/
-----------	--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-------

Konto 60250 Benzinprüfung

Energien pro t. Ges.-flüss.-Erz.

[illegible]

Konto 60262 Sumpfsphase-Zwischen-Tank 500000362

Energien pro Durchsatz

[illegible]

Konto 60263 Gasphase-Zwischen-Tank

Energien pro 1 Durchsatz

		1947	Jan.	Febr.	März	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Dez.	1948
		890239m	61672-	61231-	7465-	82096-	81413-	14168-	76428-	83547-	83271-	12158-	12432-	10580-	
		7.764	4.564	4.631	4.739	4.779	4.678	4.552	4.574	4.709	4.749	4.759	4.609	4.604	
Verbrauch	Werkstätten gas	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Hy-Rücksauf Zündoli	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Stickstoff 200 at	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Kohlensäure 1/2 at	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Druckluft	m³	0.067	0.081	0.092	0.067	0.060	0.061	0.067	0.065	0.060	0.060	0.063	0.062	
	Hochdruckdampf	t	0.038	0.042	0.028	0.044	0.036	0.035	0.034	0.035	0.039	0.047	0.039	0.067	0.070
	Niederdruckdampf	t	0.009	0.013	0.014	0.011	0.010	0.009	0.009	0.007	0.007	0.007	0.009	0.008	0.017
	Hochdruckwasser	m³	0.163	-	0.001	-	0.001	0.001	0.005	0.001	0.011	0.0007	0.002	0.0004	0.0001
	Niederdruckwasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Speisewasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trinkwasser	m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Hochspannung	kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Niedersp. Kraft	kWh	0.619	0.805	0.719	0.644	0.595	0.674	0.674	0.634	0.537	0.605	0.547	0.623	
	Niedersp. Licht	kWh	0.003	0.006	0.004	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.003	
	Abgabe	Niederdruckdampf	t	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kondensat dreif.		m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kondensat dahlhaltig		m³	0.032	0.037	0.031	0.030	0.035	0.026	0.023	0.013	0.016	0.019	0.024	0.035	
Niederdruckwasser		m³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Konto 60270 Hy.-Abwasser

300000363
Energien pro cbm Abwasser

[illegible]

Konto 60300 Hy-Reichgas-Vorreinigung

Energien pro t. Durchsatz

[illegible]

500006364

Konto 60301 H₂-Reichgas-Nachreinigung

Energien pro t. Durchs.

[illegible]

Konto 60304 Kohlenwasserstofftrennung

Energien pro t. Durchsatz[illegible]

500000365

Konto 60305 Bulaptrennung

Energien pro t Durchsatz

[illegible]

Seite 61
Konto 61008 Hy-Kontaktfabrikation

Energien pro l Durchsatz

[illegible]

500000366

Konto 60247 Entropianisierung Au-Bi

Energien pro 1 Durchsatz

Konto 60247		Entropianisierung		Au-Bi		Energien pro																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
-------------	--	-------------------	--	-------	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Konto

Energien pro

[illegible]

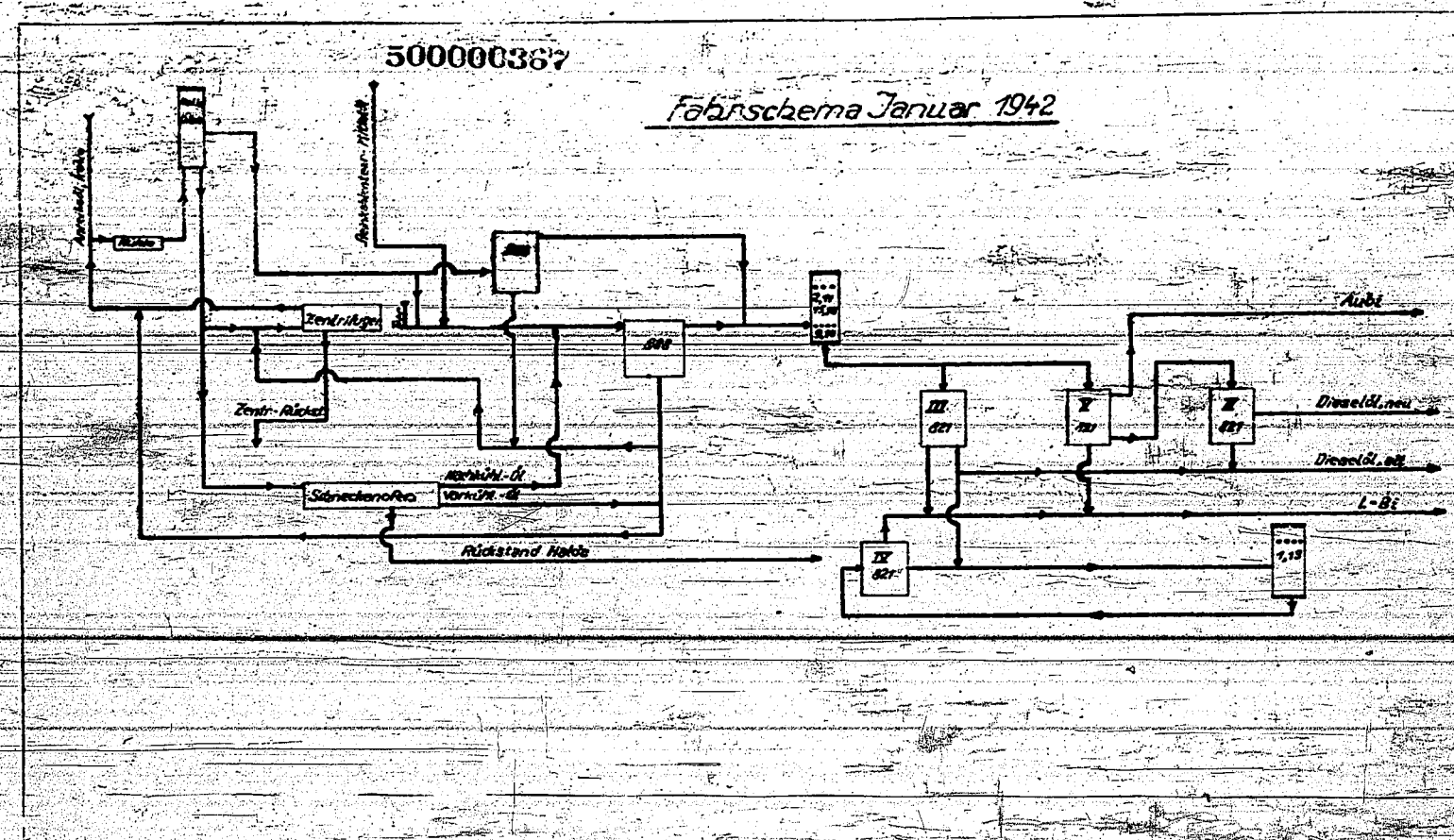
Konto

Energien pro

[illegible]

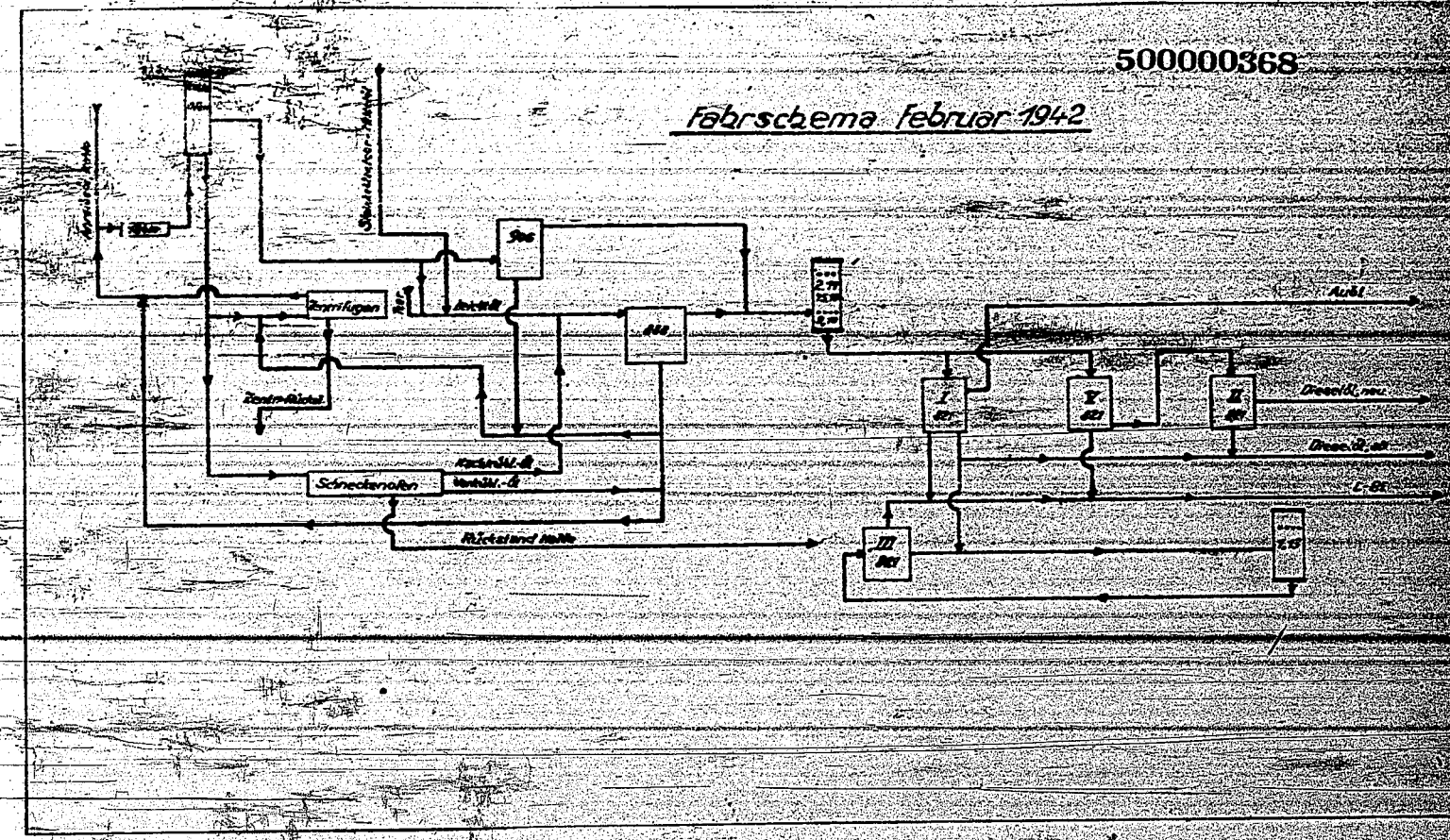
500000367

Fabrschema Januar 1942



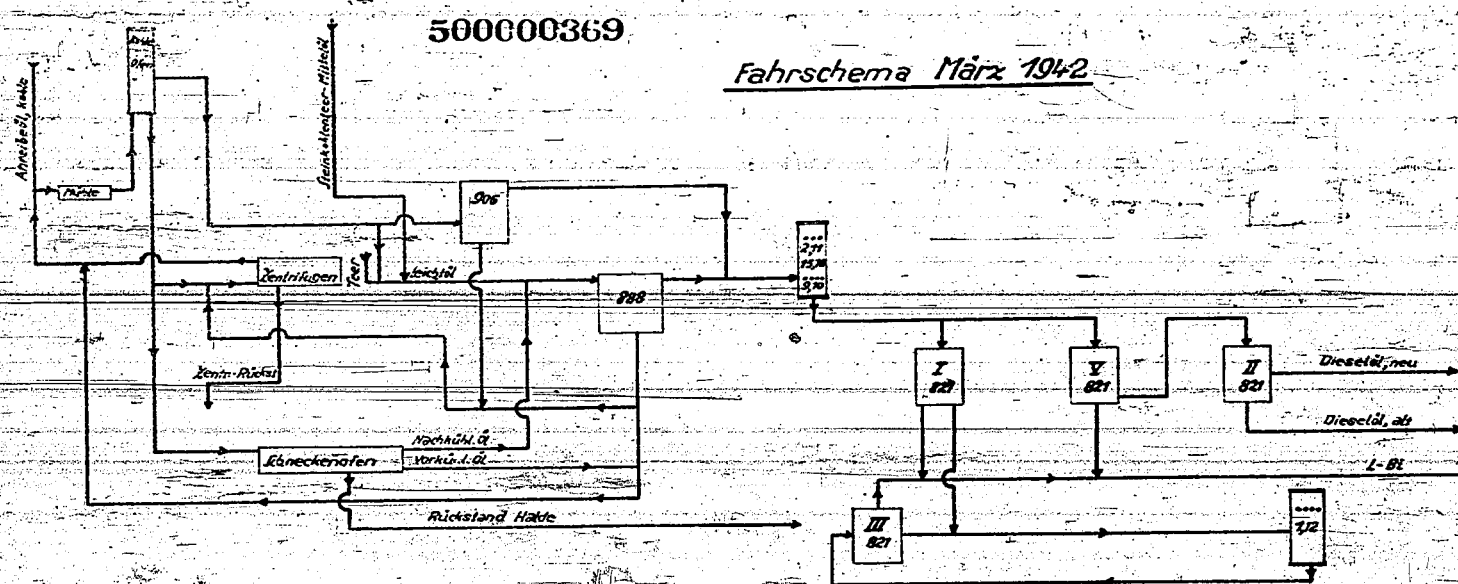
500000368

Fabrschema Februar 1942



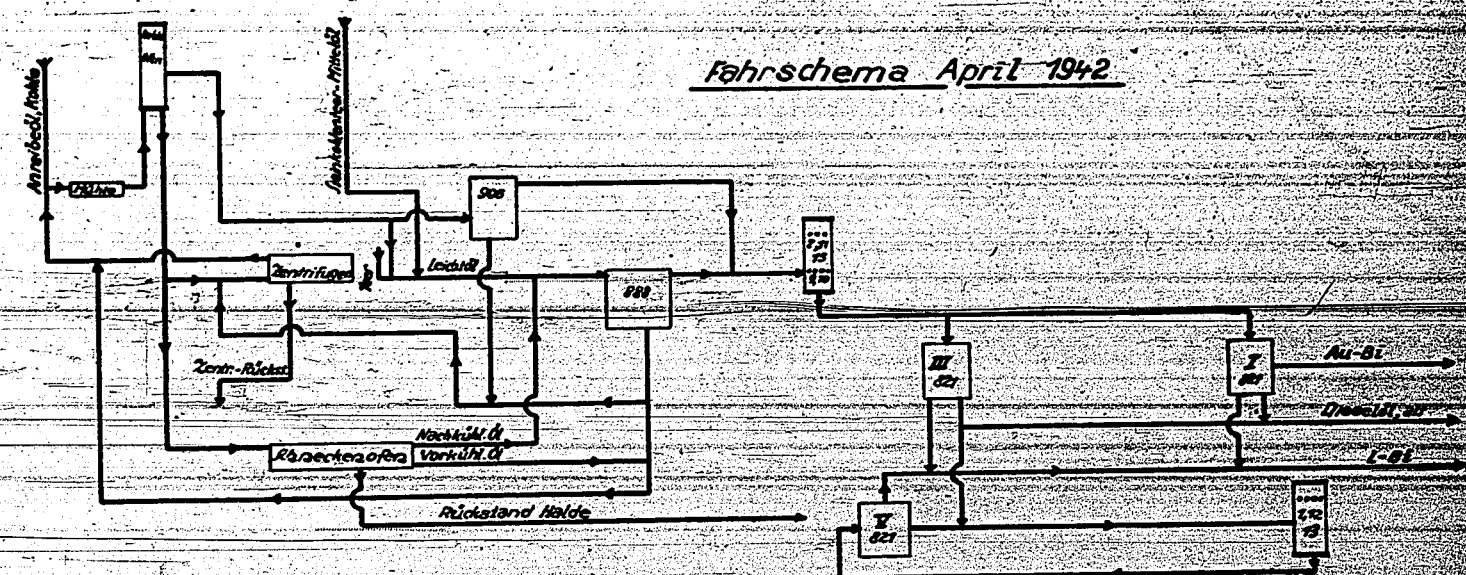
500000369

Fahrschema März 1942



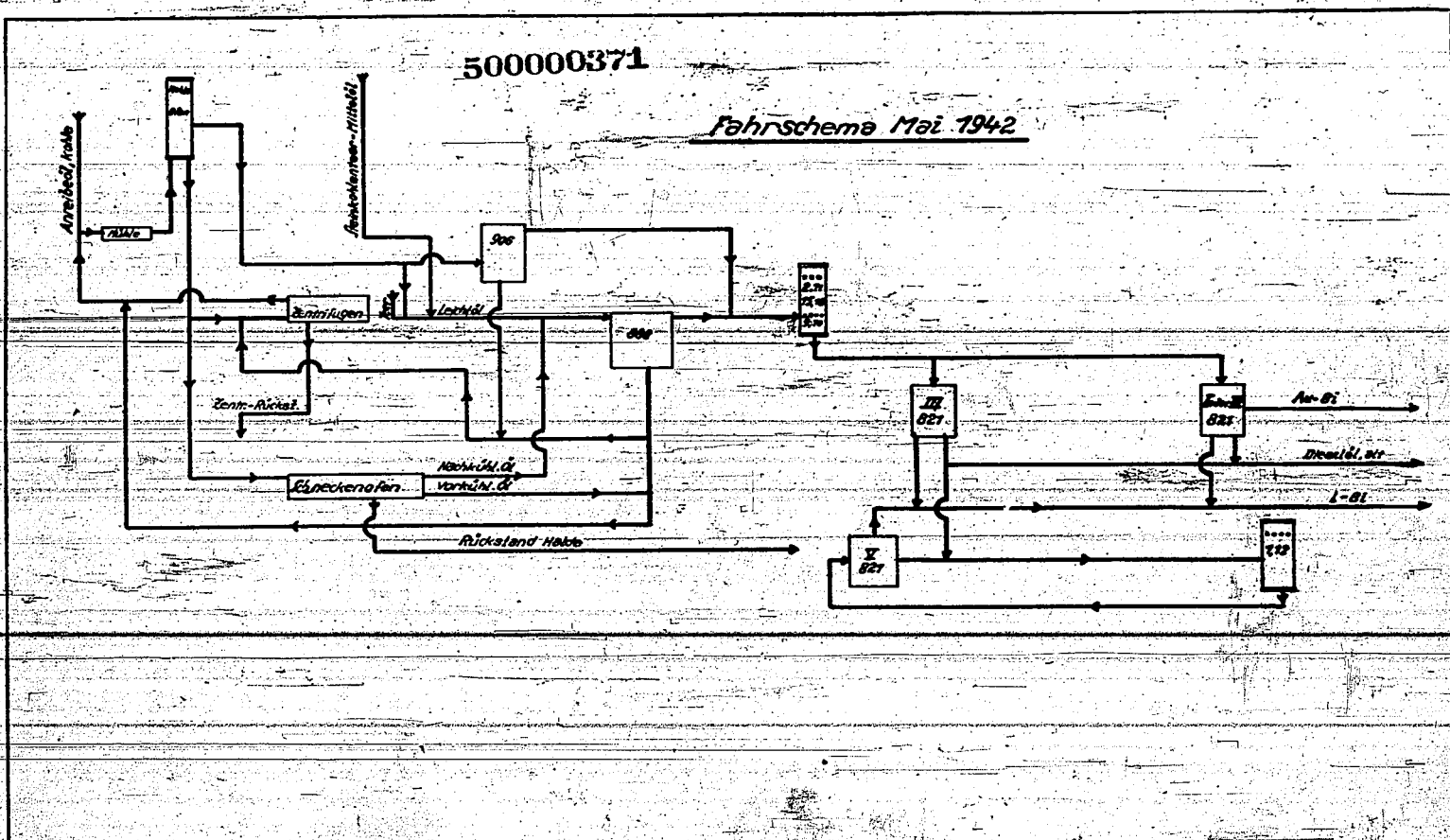
500000370

Fahrschema April 1942



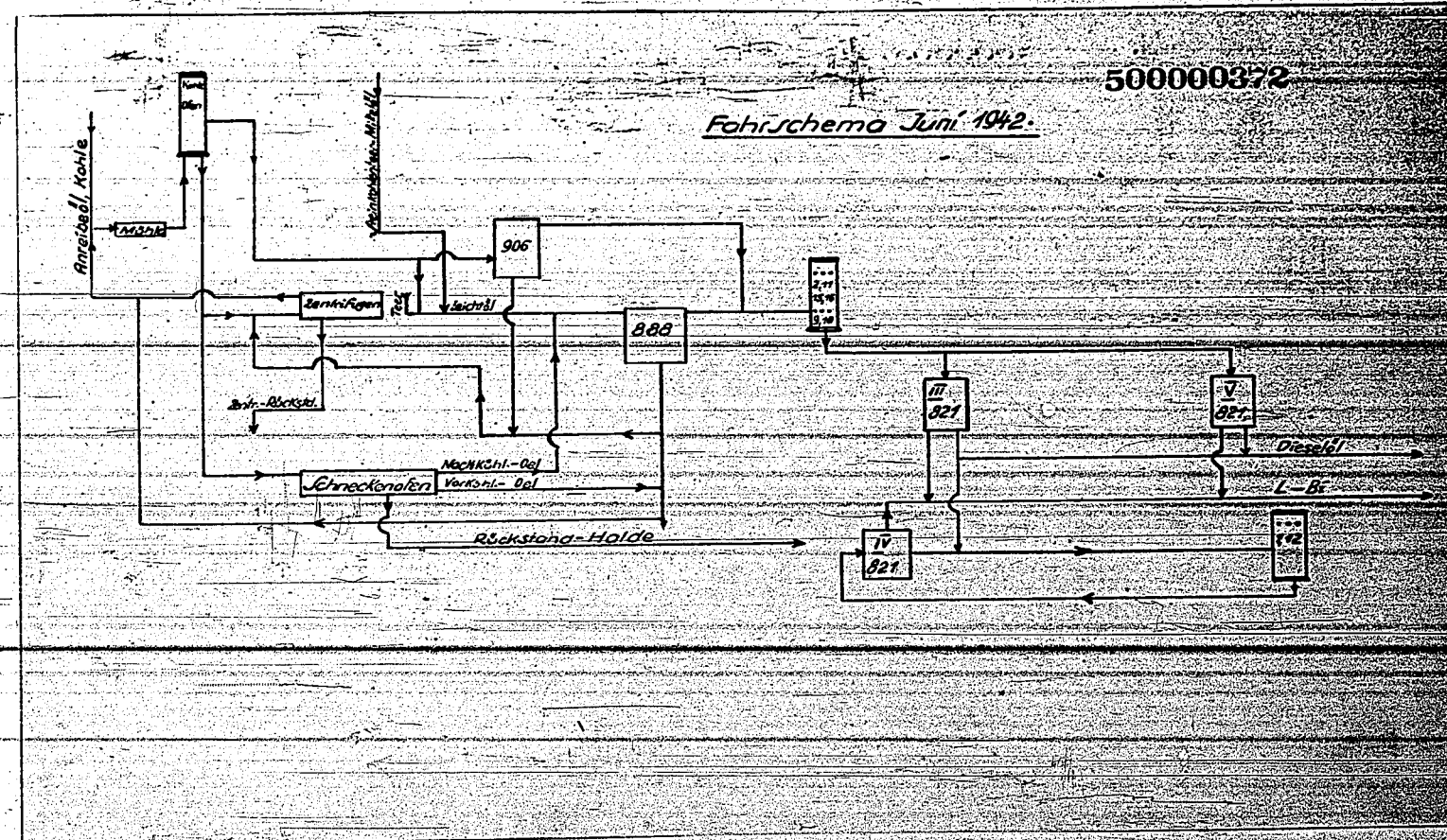
500000371

Fahrschema Mai 1942



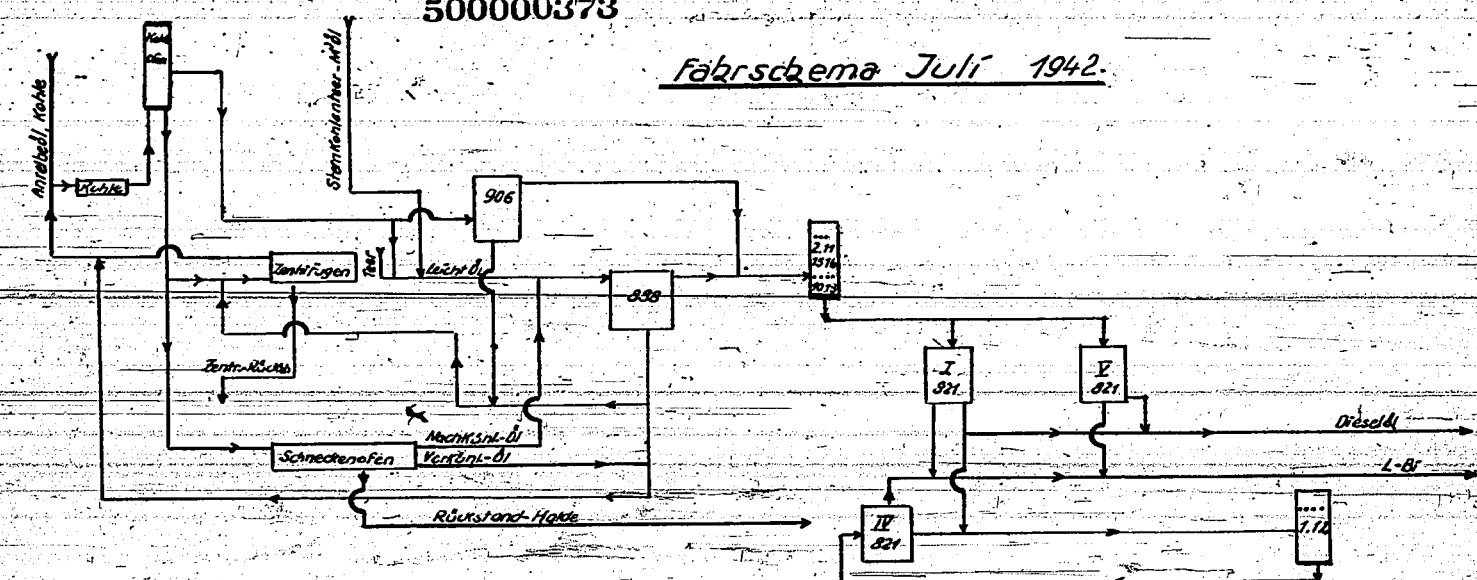
500000372

Fahrschema Juni 1942



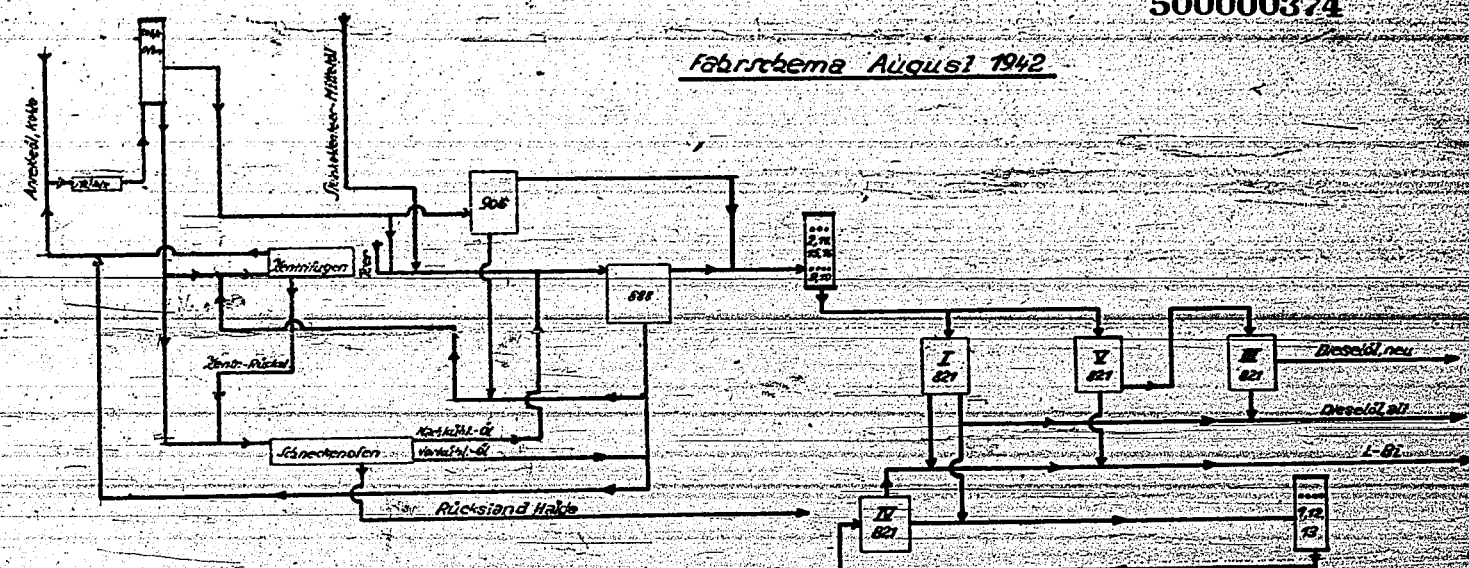
500000373

Fahrschema Juli 1942.



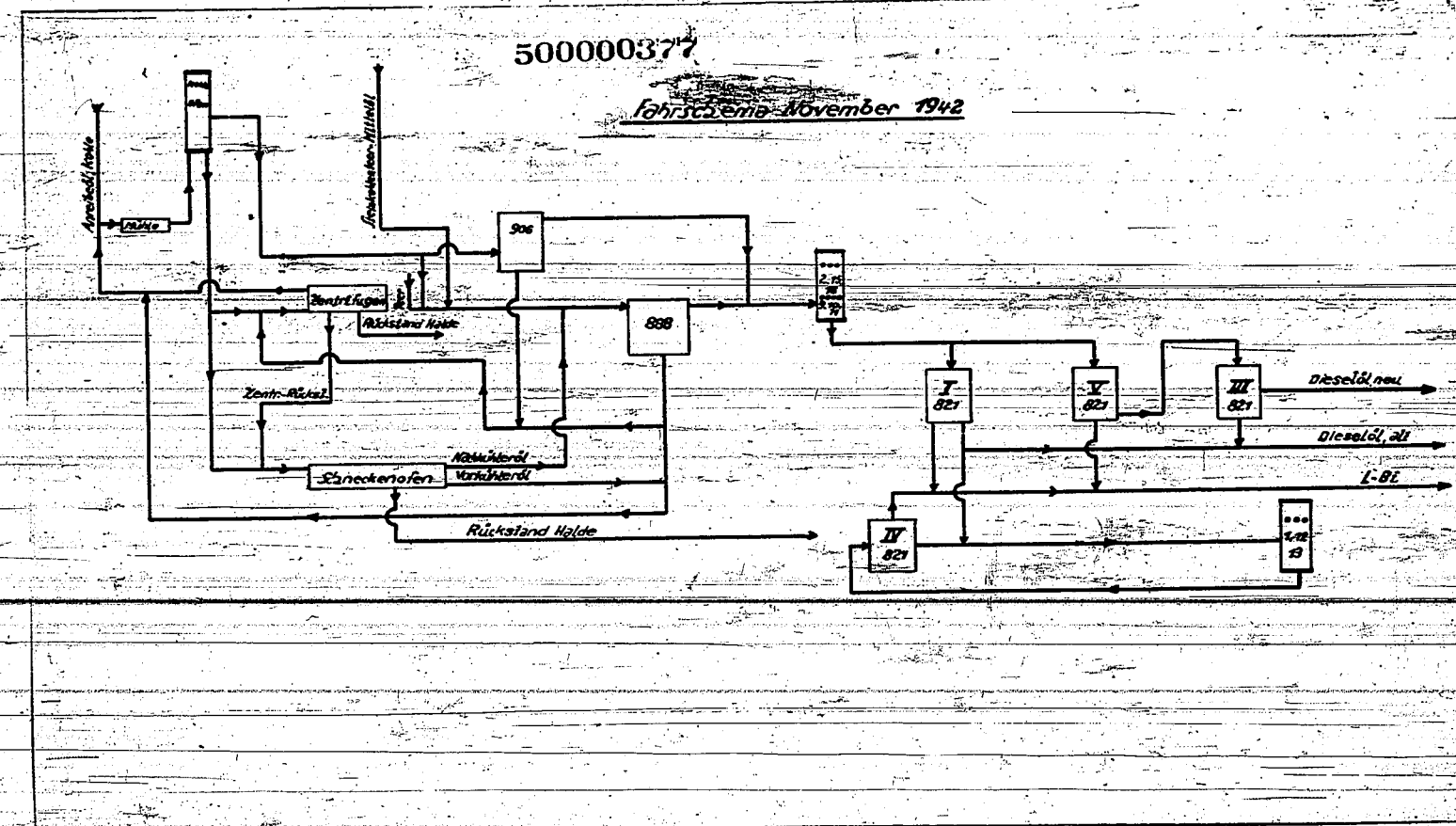
500000374

Fabricschema August 1942



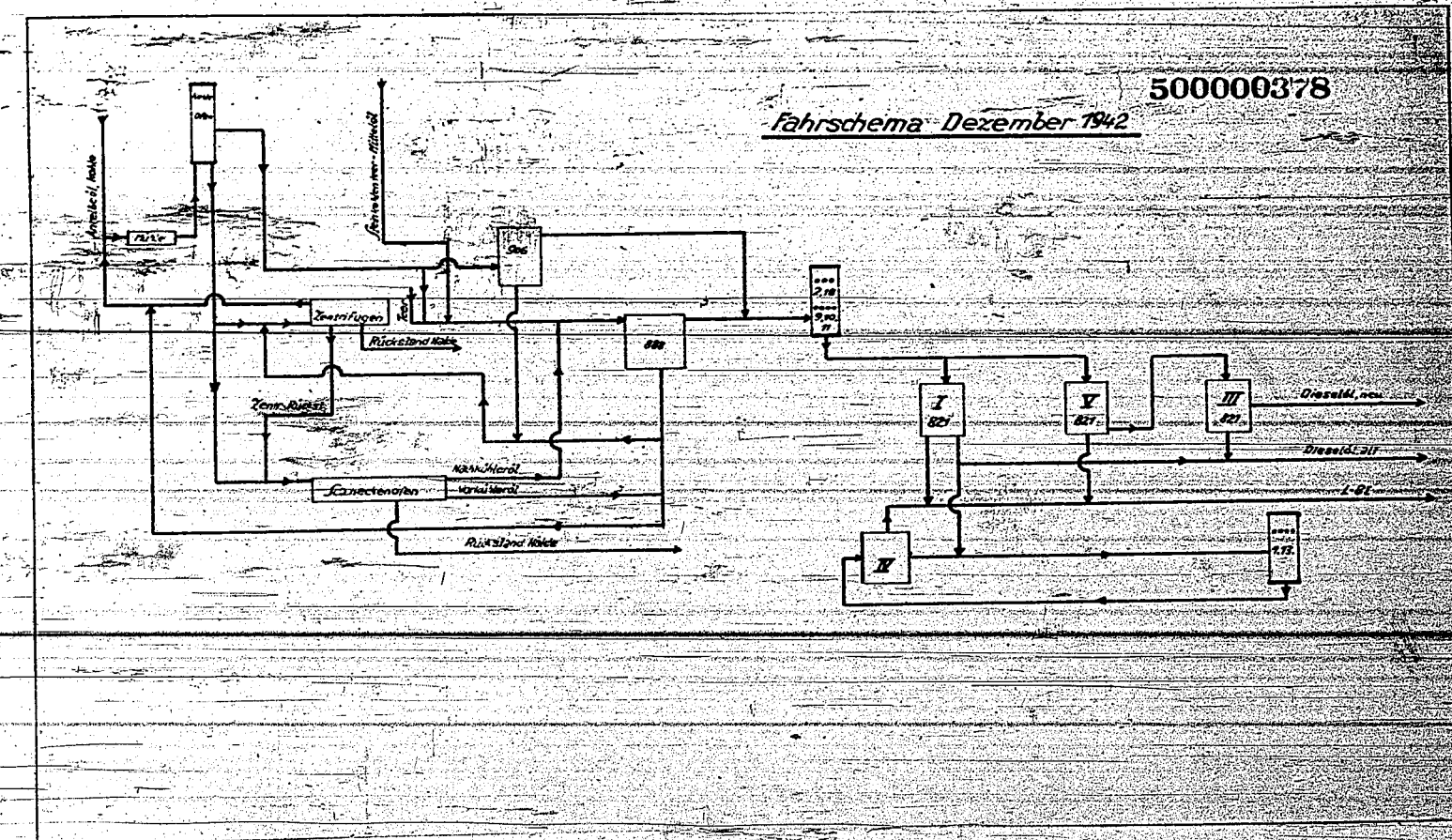
500000377

fahrschema November 1942



500000378

fahrschema Dezember 1942



Box 3424-6

600000379

Target 30/4.02

Notes on Catalysts, I.G. nos

6719 and 6434

for

Hydrogenation

Eag Target

3424-30/4.02

A k t e n n o t i z .
=====

Betrifft: Kontakt 6719 und 6434 für Hydrierung.

Zur Klärung aller mit der Errichtung einer Kontaktfabrik für die Kontakte 6719 und 6434 zusammenhängenden Fragen fand am 29. III. 40 in Ludwigshafen eine Besprechung statt.

An dieser nahmen teil:

Von Lu: Herren Dr. Anthes,
Dr. v. Fünér,
Dr. Scheiner,
Dipl. Ing. Götze,
Dipl. Ing. Müller

von Leuna: Herren Dr. Hanisch,
Dr. Kratz.

1.) Kontakt 6719.

Der Kontakt 6719 hat die Zusammensetzung:

75 % FeS	
22 % WS ₂	aus (NH ₄) ₂ WS ₄
3 % NiS	aus Ni-Oxalat, evtl. Ni-pulver.

Für die zur Zeit geplanten Hydrieranlagen stellt diese Zusammensetzung ein Optimum dar. Wolframsulfid aus Gelbsalz hat sich als besser erwiesen, als solches aus dem Ammonwolframat. Kontakte mit weniger als 20 % und mehr als 30 % sind schlechter. Bei Nickelsulfid sind die Grenzen etwa 2-4 %. Zusatz in Form von Nickeloxalat (in Ammonoxalatlösung) ist besser als Zusatz in Form von Nickelacetat. Ersatz des Nickels durch Kobalt, Kupfer oder Zink war ungünstig, evtl. läßt es sich durch Molybdän austauschen. Die Verwendung von Co-haltigem Nickel erscheint unbedenklich. Der Schwefelgehalt ist etwas höher als der Theorie entspricht. Die Fahrtemperatur liegt bei 21 bis 23 m.V. Für die Hydrierung in Leuna muß der Kontakt mehr Wolfram, wahrscheinlich 30 % enthalten.

Die Herstellung des Kontaktes 6719 erfolgt in Lu wie nachstehend beschrieben:

In einem gummierten Rührwerk von ca. 2 m³ Inhalt wird 1 t. Eisensulfat techn. (von der Titangesellschaft Leverkusen) in 1 m³ Rheinwasser bei ca. 40° aufgelöst. Die Lösung wird durch ein Sieb filtriert und in einem 2. gleichen Rührwerk ebenfalls bei 40° mit ca. 900 l Schwefelammonlösung (10 - 15 % Ammoniak und 10 - 15 % Schwefelwasserstoff) gefällt. Als Rührer wird ein Blattrührer von etwa 1/2 Behälter-Durchmesser mit 60 Umdrehungen pro. Minute verwendet. Die Fällungsdauer beträgt ebenso wie die Lösedauer ca. 1 Std. Der Niederschlag wird mit einer Steinzeugpumpe (vorgesehen: Membranpumpe) auf eine Filterpresse mit 30 Holzrahmen von 750 x 750 mm und 40 mm Kuchenstärke gepumpt. Wegen der Geruchsbelästigung wird bei der Fällung mit einem geringen Unterschuß an Schwefelamon gearbeitet. Es ist wegen der sauren Eigenschaft des Eisensulfats daher erforderlich, daß auch alle Leitungen und die Pumpe z.B. durch Gummierung (Schwefelsäure/Eisensulfat/70°) geschützt werden. Nach dem Füllen der Filterpresse werden 200 m³ Stickstoff von 2 - 2 1/2 Atmosphären während 2 Stunden durch die Filterkuchen gepreßt. Evtl. wird die Presse dann nochmals nachgefüllt. Anschließend wird der Niederschlag auf der Filterpresse mit ca. 5 - 6 m³ Wasser ausgewaschen. Die Auswaschung wird beendet, wenn das Waschwasser weniger als 0,01 % SO₄ enthält. Über den Gehalt des Filterkuchens an Sulfat konnten keine Angaben gemacht werden. Der Waschprozeß dauert ca. 9 Stunden, die gesamte Filterzeit bis zum Ausbau ca. 14 Stunden.

Der ausgebaute Filterkuchen wird gewogen und in einem Eirichmischer von 1500 mm Durchmesser und ca. 40 cm Füllhöhe eine halbe Stunde gemischt. Aus dem homogenen Gemisch wird eine Probe auf Eisen analysiert und nun entsprechend der Analyse die nötigen Zusätze an Gelbsalz und Nickeloxalat zugegeben. Das Nickeloxalat wird zur Zeit aus Nickelcarbonat durch Umsetzung mit Oxalsäure hergestellt, mit der gleichen Menge Ammonoxalat und der 6,7fachen Menge Wasser in Lösung gebracht und als solche im Eirichmischer zugesetzt. Der Eirichmischer arbeitet ohne Kollern und mit stehendem Teller. Nach insgesamt 1 1/2 - 2 Stunden wird die PASTE zum Trocknen entleert. Die Trocknung erfolgt in allseitig beheizten Trockenpfannen vom Samesreuther Butzbach von 2,5 m Durchmesser und 0,6 m freier Höhe. Als Material genügt gewöhnlicher Stahl, jedoch müssen die Kratzer wegen des Verschleißes gehärtet werden (Manganstahl). Die

Trocknung dauert ca. 10 Stunden, bis die Masse den gewünschten Restgehalt an Wasser von ca. 5 % erreicht hat. Zur Kühlung wird durch die Heihschnecken Kühlwasser gegeben, sodaß nach einer weiteren Stunde die Trockenkontaktmasse entleert werden kann. Nach dem Mahlen in einer Schlagkreuzmühle (Alpina) mit einem Sieb von 2 mm Durchmesser wird der Kontakt in der 5058 Röst-Schnecke bei 23 mV geröstet. Die Einfüllung erfolgt so, daß ein Faß mit einem Paßstück mit Drehklappe umgekehrt auf die Füllöffnung aufgesetzt wird. Die Leistung der Röstschnecken beträgt ca. 750 kg pro Tag, d.h. praktisch die Hälfte von 5058. Wasserstoff wird am Eingang der 1. Schnecke sowie am Ausgang der 2. Schnecke je 5 m³ und Stickstoff am Ende der Kühlschnecke 3 m³ pro Stunde eingeleitet. Der Kontakt muß nach dem Rösten griesig sein, amorphes Pulver/ist sehr pyrophor.

Bei der Tablettierung ist mit besonderer Vorsicht zu arbeiten, damit der Kontakt nicht entzündet. Es wird jetzt so gearbeitet, daß der Inhalt des umgekehrt aufgesetzten Fasses durch ein mit fester Kohlensäure gekühltes Paßstück in den Fülltrichter der Tablettenpresse eintritt. Die 10 mm Pillen werden in einfacher Schichtlage auf einem Blech, welches in Eiswasser steht, aufgefangen. Die Pillen bleiben dann über Nacht in dieser losen Schüttung auf einem Herden-Gestell stehen. Nach dieser Behandlungsweise können sie ohne Gefahr des Entzündens in Fässer umgefüllt und versandt werden. Versuche haben ergeben, daß man unbedingt die Pillen mit kalter Luft behandeln muß, um das Entzünden zu vermeiden. Wenn man erst mit Stickstoff tief kühlt und anschließend Luft an den Kontakt herantreten läßt, fängt der Kontakt an zu brennen. Es ist daher vorgesehen, die fertigen Pillen in einer Siebtrommel oder dergleichen mehrere Stunden mit Eisluft zu behandeln. Über die Regeneration des Kontaktes läßt sich zur Zeit noch nichts sagen. Wahrscheinlich muß der gebrauchte Kontakt auf seine Bestandteile aufgearbeitet werden.

2.) Kontakt 6434

Der Kontakt 6434 besteht aus Terana mit ca. 10 % WS_2 und ca. 8 % Flußsäure.

Der Arbeitsgang ist folgender:

Flußsäure, welche in einer Konzentration von ca. 70 % aus Leverkusen in Stahlflaschen bezogen wird, wird durch Hochdrücken in ein gummiertes Gefäß von ca. 2 m³ Inhalt eingefüllt und dort auf einen Gehalt von etwa 7 - 8 % mit abgemessener Menge Wasser verdünnt. 320 l dieser verdünnten Flußsäure werden nun in der ob beschriebenen Trockenpfanne mit 300 kg Terana A extra und 50 kg Gelbsalz (10 % iger Lösung von Schwefelkies mit je 10 % Schwefelwasserstoff und Ammoniak) ver-

600000383

mischt und dann die Masse durch Beheizen zur Trocknung eingedampft. Der Deckel der Trockenpfanne muß gegen einen Angriff durch Versprühen usw. der Flußsäure durch Verbleien geschützt werden. Da die Flußsäure restlos in der Kontaktmasse bleibt, brauchen die Abzugsleitungen der Trockenpfanne nicht besonders geschützt zu werden. Nach ca. 5 - 6 Stunden Trockendauer müssen die gebildeten Klumpen von Hand zerstoßen werden. Nach weiteren 5 Stunden ist die Trocknung bis auf den gewünschten Restgehalt von ca. 5 % Wasser beendet. Die Austragung erfolgt wie bei Kontakt 6719, nach dem Kühlen durch einen Schieber am Boden der Pfanne. Die getrocknete Masse wird ebenfalls in einer Schlagkreuzmühle^{grcb} gemahlen und in einem gleichen Röstschnackensystem bei 23 mV. abgeröstet. Die Gaszusätze betragen hierbei ca. 6 m³ Schwefelwasserstoff und 4 m³ Wasserstoff und 1 - 2 m³ Stickstoff bei einem Kontakt^{durch} Zusatz von 50 kg pro Stunde. Die erhitzte Masse wird vor dem Tablettieren mit 30 % Wasser gemischt und zwar so, daß zunächst z.B. 10 kg Trockenpulver mit 6 Liter Wasser zu einer feuchten Masse vermischt werden und dann erst durch Zusatz weiterer 10 kg trockener Masse die für die Tablettierung geeignete Beschaffenheit des Pulvers eingestellt.

Die noch feuchten Pillen wurden früher in einem Trockenschrank nachgetrocknet, zur Zeit werden sie direkt dem Nachbehandlungs-Ofen^{grcb} zugeführt, in welchem sie bei 27 mV. nochmals mit Wasserstoff behandelt werden. Nach Anschleußen aus diesem Nachbehandlungs-Ofen (Zeichnung vorhanden) werden die Pillen noch in einer Abriebsmaschine (Siebtrommel) von ca. 3 m Länge und 500-600mm Durchmesser über einem Sieb von 8 mm Maschenweite vom Staub befreit. Die Leistung des Ofens beträgt zur Zeit 35 kg pro Stunde.

Zur Regeneration werden die gebrauchten Kontakte bei maximal 550° in gebrochenem Zustand in einem Drehofen abgeröstet. Bei der ersten Regeneration werden sie dann gemahlen und mit 2 % Flußsäure und soviel Schwefelammonlösung als die Trockenmasse aufsaugen kann in der Trockenpfanne behandelt. Die Weiterverarbeitung geschieht in der gleichen Weise wie bei neu hergestelltem Kontakt. Bei der 2. Regeneration wird man wahrscheinlich nur mit Gelbsalzzusatz wieder zu brauchbarem Kontakt kommen. Da der Verschleiß an Stempeln und Matrizen beim Tablettieren sehr hoch ist, (ca. 5 x wie bei 5058) sind Versuche im Gange, die Kontaktmasse mit einer Strangpresse und entsprechenden Abschnidevorrichtungen zu Zylindern der gewünschten Größe zu verformen.

Verteiler:

Herrn Dr. Giesen,
Herrn Dr. Hanisch,
Herrn Dr. Herele,
Herrn Dr. Kratz,
Akten.

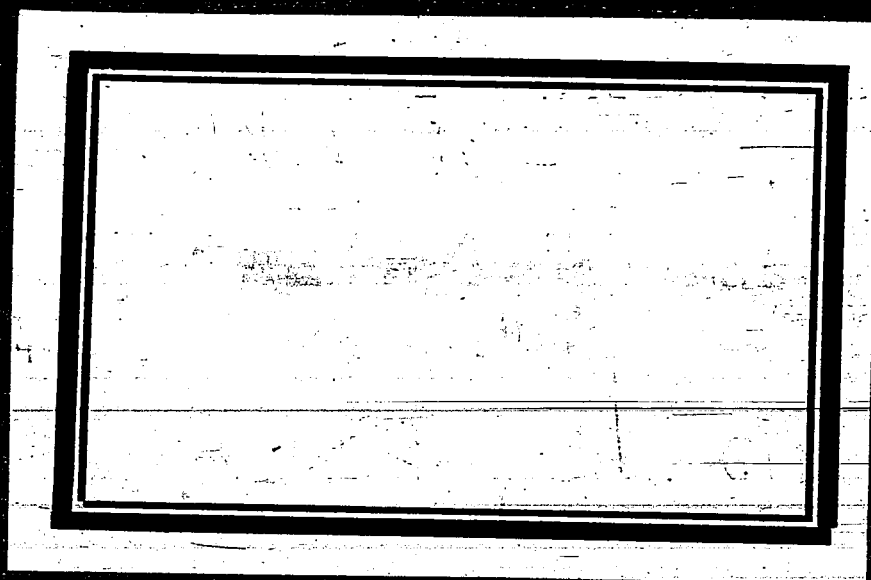
7000000384

Box 3043 - 7

Target 30/4.02

Automatic Hydrogenation

Plant Controllers



600000386

Selbsttätige Regelung der Sumpf- und Gasphasekammern

in der

Hydrierung des Leunawerkes.

Bericht von Dipl.-Ing. Weis.

Bag Target

3424 -30/4.02

600000386

Selbsttätige Regelung der Sumpf- und Gasphasekammern

in der

Hydrierung des Leunawerkes.

Bericht von Dipl.-Ing. Weis.

Bag Target

3424 -30/4.02

800000387

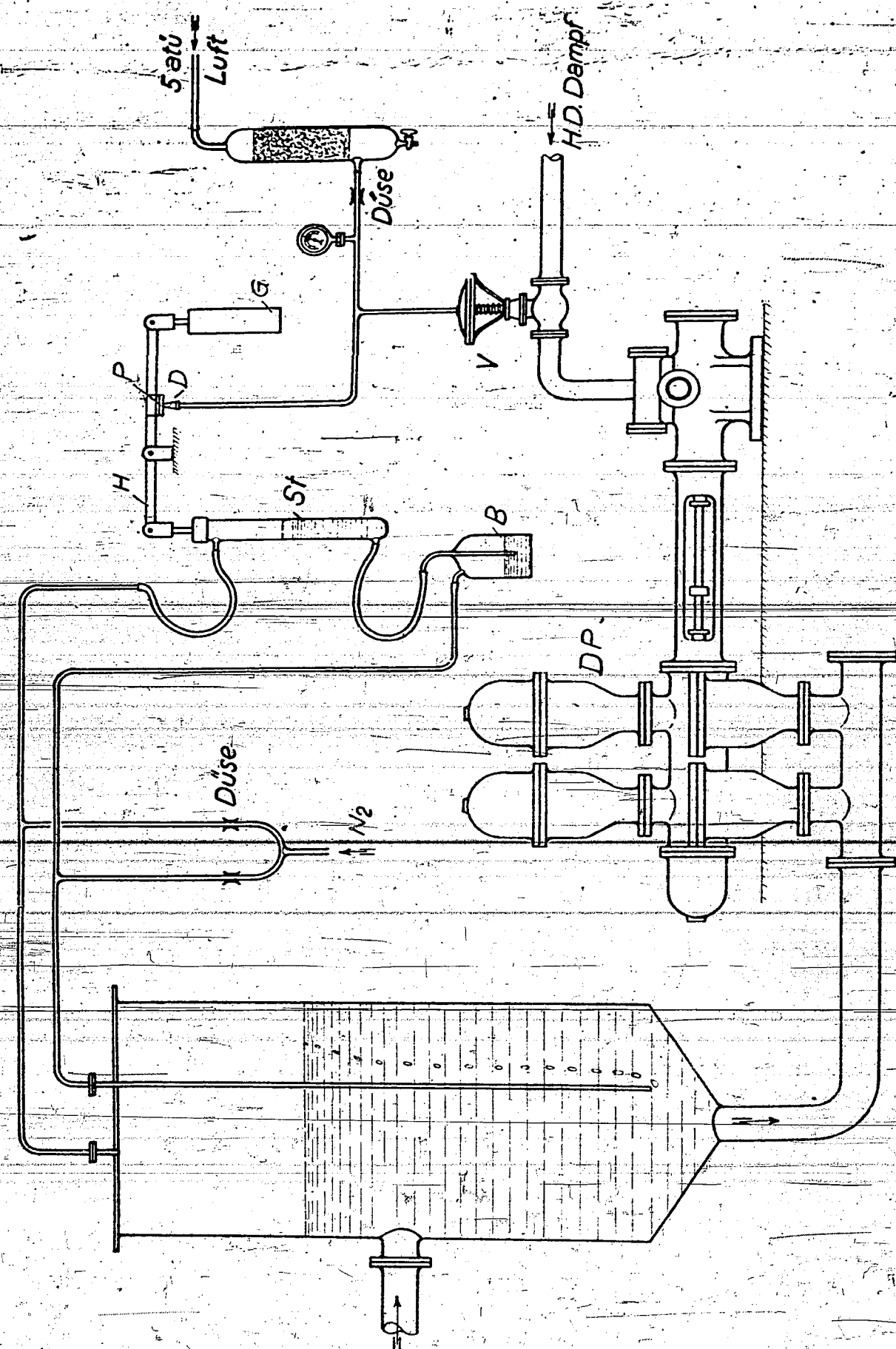


Bild 1

Betriebskontrolle Hy.
Ws./M.

800000388

Leuna-Werke, den 23. 1. 1944

Selbsttätige Regelung der Sumpf- und Gasphasekammern

in der Hydrierung des Leunawerkes.

Bericht von Dipl.-Ing. Weis.

I. Die Lösung der einzelnen Regelaufgaben in ihrer zeitlichen Reihenfolge.

Wie jede größere Entwicklungsarbeit, so ist auch die Automatisierung der Hochdruckanlagen etappenweise in zeitlich oft weit auseinander liegenden Entwicklungsstufen erfolgt. Gerade dieses langsame Eindringen der Regeltechnik in unsere Hochdruckanlagen dürfte aber charakteristisch sein für die Ausführungsart der heutigen Großanlage, so daß es zweckmäßig erscheint, die Lösung der einzelnen Aufgaben in zeitlicher Reihenfolge zu bringen.

1.) Standregelung der Spitzgefäße.

Die Hochdruckapparatur war für den Regeltechniker nicht nur ein gänzlich neues Gebiet, sondern darüber hinaus pflegte er sie, infolge der zahlreichen dort üblichen Sicherheitsmaßnahmen als etwas Unantastbares anzusehen. Es ist daher kein Wunder und nur allzu natürlich, daß die Regeltechnik herkommend von den Niederdruckbetrieben zunächst bescheiden und schüchtern in den Niederdruckanlagen des Ofenkammerbetriebes ihren Einzug hielt. Die Standregelung der Spitzgefäße der Entschlammung war die erste zu lösende Aufgabe. Einfach wie die Aufgabe war ihre Lösung (s. Bild 1). Die aus dem Heißabscheider entspannte Entschlammung durchläuft zum Zwecke der Entgasung ein sog. Spitzgefäß und wird aus diesem mittels einer Dampfmaschine DP weggeführt. Der Stand im Spitzgefäß wird in üblicher Weise durch Einsprudeln von Stickstoff gemessen und auf eine als einschenklige Manometer ausgeführte Druckwaage übertragen. Je nach der Höhe des Flüssigkeitsstandes im Standrohr St steuert die Prallplattenanordnung P den Frischdampf zur Pumpe und hält auf diese Weise den Stand im Spitzgefäß konstant. So einfach wie dieser Regler in seinem ganzen Aufbau ist, so hat er doch seit dem Jahre 1937 an allen 10 Kohlekammern bis heute einwandfrei seine Pflicht getan.

2.) Standregelung der Heißabscheider der Kohlekammern.

Bedeutend schwieriger war die nächste Aufgabe, die in Angriff genommen wurde, nämlich die Standregelung der Heißabscheider der Kohlekammern. Trotz anfänglicher Mißerfolge wurde dieses Problem immer wieder aufgegriffen, da sich als lockendes Ziel die Befreiung von 30 Bedienungsleuten von einer stumpfsinnigen, geisttötenden Regulierarbeit darbot.

Hier war nun zum ersten Mal ein mit verhältnismäßig großer Stopfbuchsenreibung behaftetes Hochdruckventil zu betätigen. Infolgedessen trat nun die Wahl der anzuwendenden Hilfsenergie in den Vordergrund. Drucköl schied wegen zu

000000389

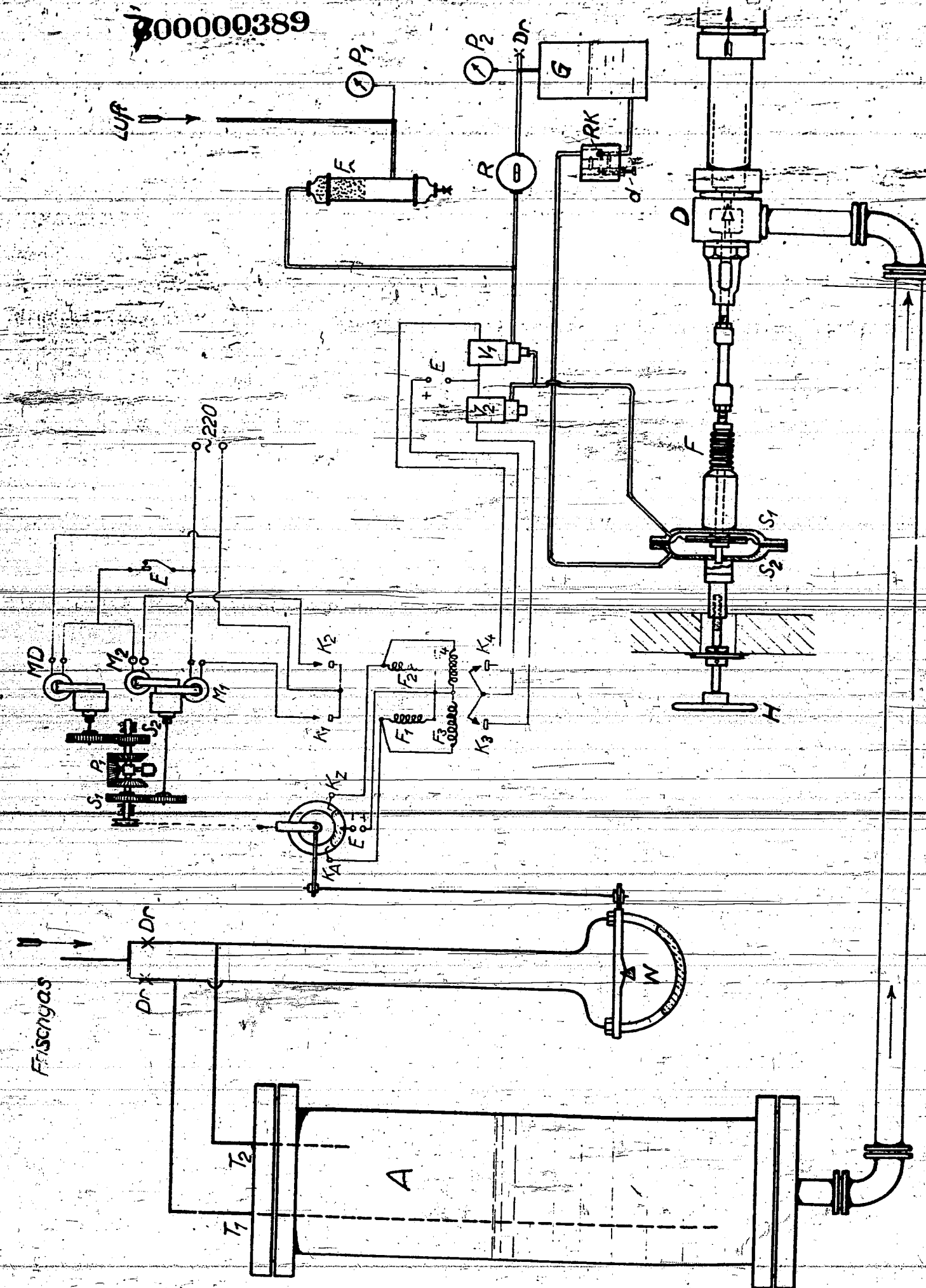


Bild 2

- 2 -

000000390

umständlicher Rohrverlegung und der umfangreichen Erzeugungsanlagen von vorn herein aus. In engerer Wahl standen nur Preßluft und Elektrizität. Der elektrische Antrieb hatte sich an einem für die Heißabscheider der Teerkammern entwickelten Standregler zwar ganz gut bewährt, es gelang jedoch nicht, diesen Regler für die Standhaltung der Heißabscheider der Kohlekammern zu benutzen. Der Versuch scheiterte an der im vorliegenden Fall notwendigen hohen Schließgeschwindigkeit der Ventile, die der elektrische Antrieb nicht aufbringen konnte.

In seiner jetzigen Ausführung ist der Standregler für die Heißabscheider der Kohlekammern ein nach dem Auf-Zu-Prinzip arbeitender elektrisch-pneumatischer Regler (s. Bild 2). Gemessen wird der Stand im Abscheider durch Einsprudeln von Kreislaufgas mittels einer Druckwaage W. Diese Waage W betätigt über ein Kontaktwerk zwei Elektroventile V₁ und V₂, die nach Art eines Dreiweghahnes die eine Seite S₁ des Membranantriebes entweder mit der Außenluft oder mit dem 5 atü-Preßluftnetz verbinden. Die andere Seite S₂ des Membranantriebes steht in Verbindung mit dem Gefäß G, in dem früher Glykol, heute aber nur Preßluft von 2,0 atü enthalten ist, die über ein Reduzierventil R dem Luftnetz entnommen wird. Ist also der Raum S₁ drucklos, so schließt der Druck von 2,0 atü im Raum S₂ das Patronenventil D, wird aber bei steigendem Stand die Seite S₁ auf 5 atü-Luft umgeschaltet, so öffnet sich das Patronenventil. Mit Hilfe einer hier nicht näher zu beschreibenden Nachlaufvorrichtung tritt bereits bei Umkehr der Standmeßwaage ein Schließen des Patronenventils ein, wodurch eine Überregelung der Anlage vermieden wird.

Da es gelegentlich vorkommt, daß bei reichlichem Entschlammungsanfall das eine Patronenventil nicht ausreicht, so ist eine Vorrichtung vorgesehen, die bei Erreichen eines einstellbaren vom Betrieb gewünschten Höchststandes ein zweites Patronenventil öffnet. Um nun ein Erkalten dieses Zusatzventils bei normaler Fahrt der Kammer zu vermeiden, wird die Funktion der beiden Ventile jeweils nach 15 Minuten gewechselt, wodurch das Zusatzventil als Normalventil und umgekehrt verwendet wird.

Trotz ihres etwas verwickelten Aufbaues haben sich diese Regler seit dem Jahre 1939 im praktischen Betrieb an allen 10 Kohlekammern bestens bewährt und die für die Wartung und Instandhaltung der Regler aufgewendete Zeit ist denkbar gering.

3.) Konstanthaltung des Sprudelgases der Standmessungen.

An dieser Stelle sei auf eine in den letzten Jahren eingeführte Vorrichtung zur Konstanthaltung des Sprudelgases für die Standmessungen der Heißabscheider hingewiesen. Während nämlich früher das Sprudelgas für die Standmessungen von Hand durch Betätigung eines Ventils nach den Angaben einer Druckwaage eingestellt wurde, geschieht diese Konstanthaltung nunmehr selbsttätig mit Hilfe

- 2 -

7000000391

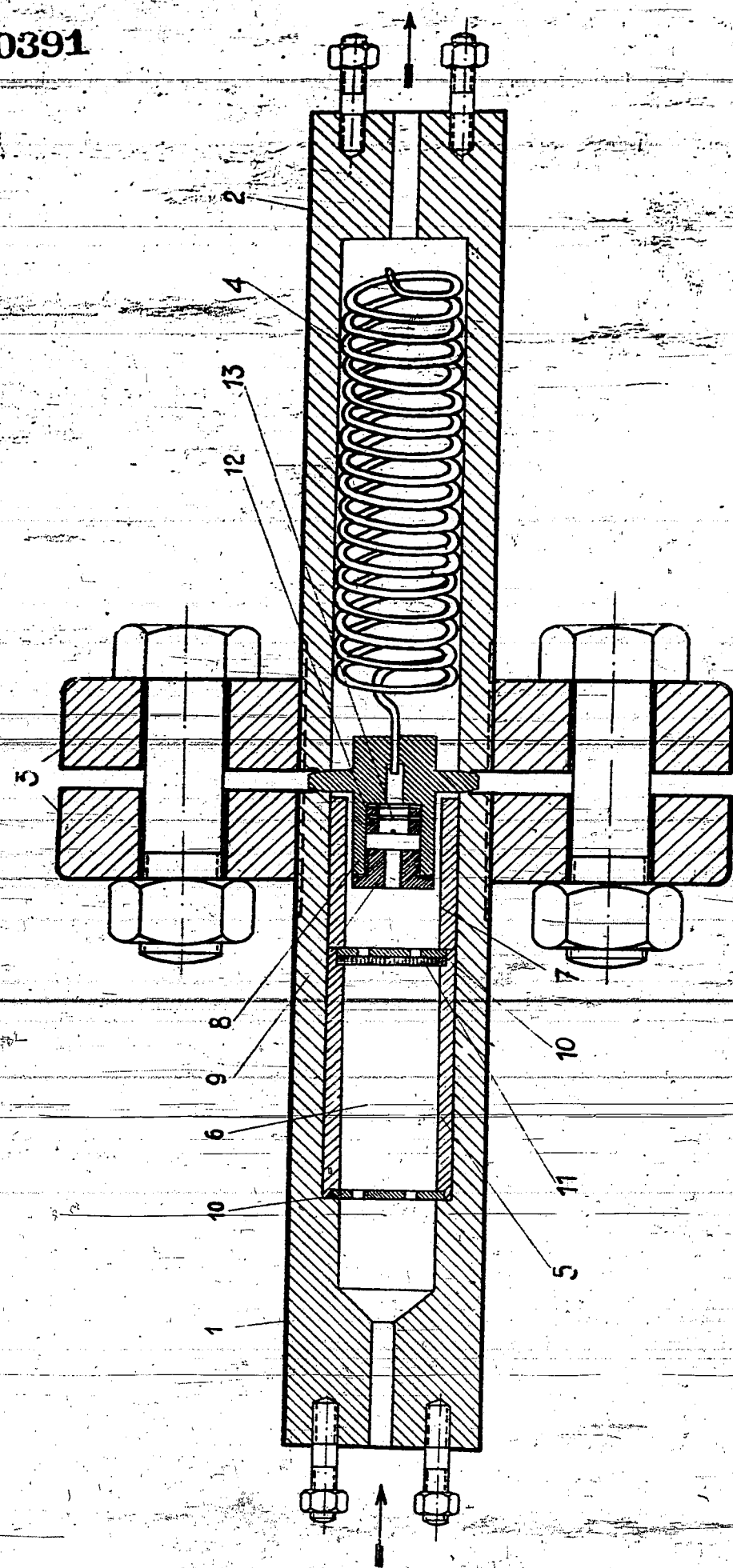


Bild 3

7000000392

von sogenannten Filter-Drosseln (s. Bild 3). Im Wesentlichen besteht solch eine Filterdrossel aus einem in einem Hochdruckrohr untergebrachten Filter- oder Siebsatz und einer Kapillardrossel. Diese einfache Dosierung des Sprudelgases hat sich im Dauerbetrieb so gut bewährt, daß der Betrieb dazu übergeht, auch auf die bisher übliche Dauerregistrierung des Sprudelgases zu verzichten, wodurch pro Kohlekammer 5 Druckwaagen und ihre zugehörigen Ventilgruppen erspart werden. Für die 6 Sprudelgasmessungen ist jetzt nurmehr eine Druckwaage vorgesehen, die wahlweise zur Kontrolle einer der 6 Sprudelgasmengen benutzt werden kann.

4.) Selbsttätige Ofen I - Entsandung.

Es war eine Tücke des Schicksals, daß gerade in der Zeit als durch den Einbau der Heißabscheiderstandregler die Bedienungshäuser der Entschlammungsstände entvölkert werden sollten, an diesem Bedienungsstand ein neuer Mann erschien: nämlich der „Ofen I-Entsander“. Damit hatten die Chemiker dem Regeltechniker die Freude am gelungenen Werk gründlich verdorben, denn anstatt nach mühsamer zweijähriger Arbeit dieses Bedienungshaus menschenleer zu sehen, saß nun darin, genau wie früher, wieder je ein Mann pro Kammer, der eine noch stumpfeinnigere Arbeit verrichtete. Er mußte nämlich nach den Angaben des Sekundenzeigers einer Weckeruhr alle halbe Minute das Entsandungsventil ca. 1 bis 2 Sekunden öffnen und sofort wieder schließen. Lediglich durch die gelegentliche Beobachtung eines Millivoltmeters kam etwas Abwechslung in seine Tätigkeit. Es ist daher klar, daß fortan unser Streben auf baldigste Erlösung dieser weiteren 30 Leute von ihrer sturen Beschäftigung gerichtet war.

Die Aufgabe war an sich klar:

Pro Stunde sollten aus dem Ofen I ca. 300 l/h Produkt abgezogen werden, das oft einen hohen Prozentsatz Sand enthielt. Die Mengenmessung geschah nach der im Hochdruckbetrieb öfters angewendeten Methode der Überwachung der Rohrwandtemperatur. Denn es ist klar, fließt durch ein Rohr nichts durch, so nimmt seine Außenwand die Temperatur der Umgebung an. Läßt man aber z.B. heißen Kohlebrei durchlaufen, so wird es um so heißer werden, je größer die durchströmende Menge ist. Es wurde also an der Entsandungsleitung in entsprechender Entfernung von der Kammer eine Temperaturmeßstelle angebracht und es ergab sich durch Versuche, daß bei einer Temperatur von 9 Millivolt eine Menge von ca. 300 l/h aus Ofen I abgezogen wurden. Die Genauigkeit einer solchen Mengenmessung betrug immerhin ± 10 bis 20% und war also für den praktischen Betrieb vollkommen ausreichend. Es bestand nunmehr die Aufgabe, in kurzen Zeitabständen ein Patronenventil kurzzeitig zu öffnen in der Weise, daß stets die Temperatur an der gewählten Rohrwandstelle erhalten blieb.

Nach den Erfahrungen an dem Heißabscheiderstandregler konnte für den Antrieb des Patronenventils nur ein Membranantrieb in Frage kommen. Trotzdem kann

3000000393

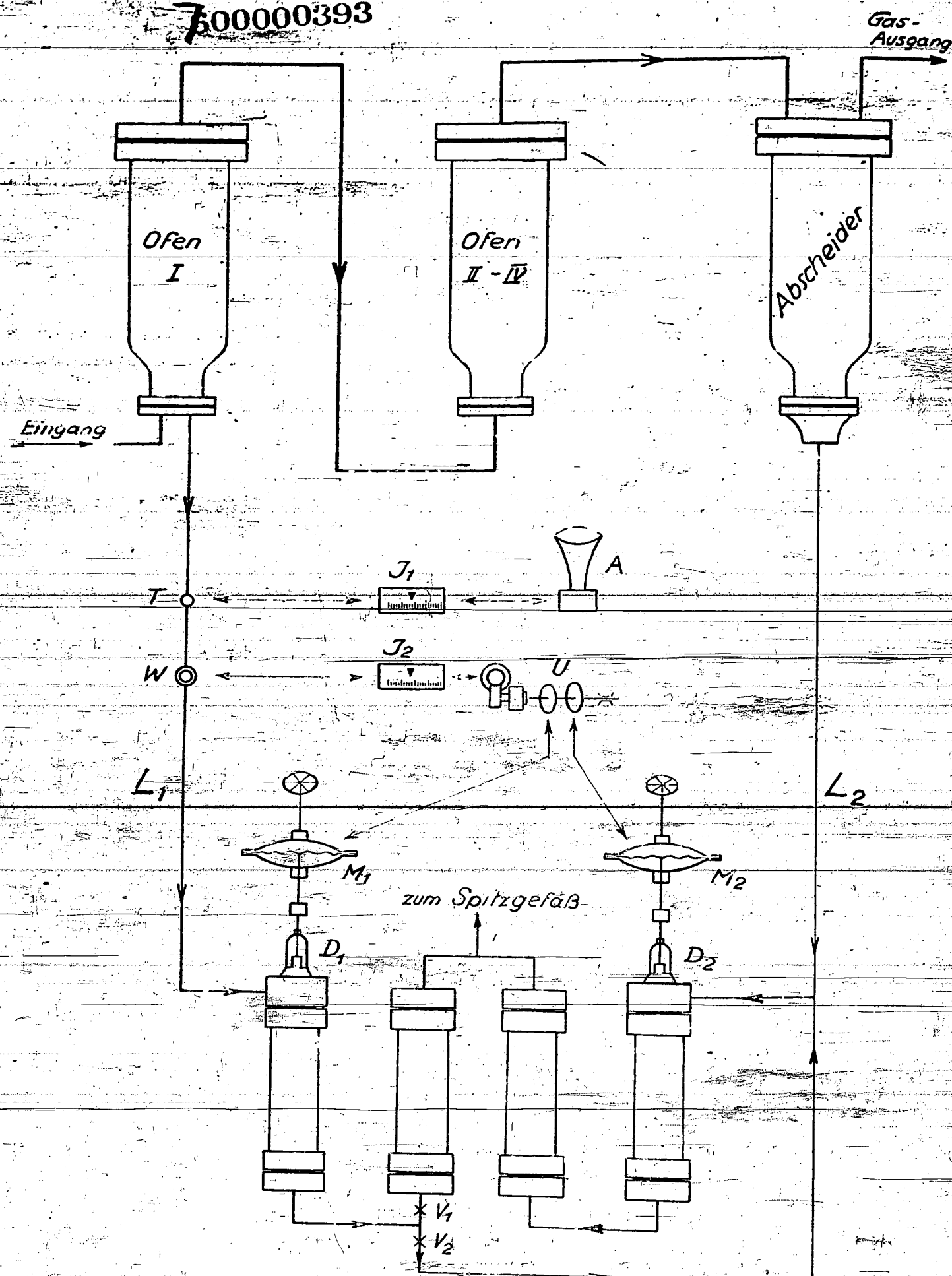


Bild 4

3000000394

te aber die Aufgabe erst nach mehrmaligem Anlauf bewältigt werden, da es zunächst unmöglich war, das Ventil so kurzzeitig und mit so wenig Hub wie bei dem Handbetrieb zu öffnen. Der Bedienungsmann tat sich leicht, denn er öffnete die Düse stets gerade soweit, bis der Durchgang des Produktes durch Rauschen sich bemerkbar machte und schloß sofort wieder. Wie aber sollte ein Regler nach-Gehör fahren?

Die rettende Idee fand sich in diesem Falle durch bewußtes Verlassen der von dem Betrieb angewendeten Fahrweise (s. Bild 4). Während nämlich die Entsandung bisher durch das Patronenventil D_1 über Ventil V_1 von 230 atü unmittelbar auf 0 atü in das Spitzgefäß entspannt wurde, sollte nunmehr versuchsweise die Entsandung bei geschlossenem Ventil V_1 über Ventil V_2 vor das Patronenventil D_2 geleitet werden. Als treibender Druck für den Entsandungsbetrieb stand also nur die Kammerdruckdifferenz von 10 bis 15 at zur Verfügung. Leider erwies sich aber dieser Druck als zu gering, um den reich mit Sand beladenen Brei in Bewegung zu setzen. Da kam, wie so oft, der Zufall zu Hilfe. Es wurde nämlich beobachtet, daß stets bei Öffnen des Patronenventils D_2 die Entsandung in Gang kam. Dies war dadurch zu erklären, daß in der Leitung L_2 und in den hier nicht gezeichneten Kühl- und Regenerationsschlangen bei Öffnen des Patronenventils D_2 ein Druckverlust von ca. 30 bis 40 at eintrat, so daß also an der Einmündestelle der Entsandung vor D_2 geringerer Druck herrschte. Damit standen für den Entsandungsbetrieb bei gleichzeitig arbeitender Entschlammung nunmehr rund 50 at zur Verfügung und die Entsandung kam in Fluß.

Die Arbeitsweise des Entsandungsreglers wurde nach dieser Erkenntnis wie folgt gewählt:

Sobald das Widerstandsthermometer W unter einen bestimmten Temperaturwert sinkt, setzt das mit lichtelektrischer Kompensation arbeitende Kontaktgerät J_2 einen Motor in Gang, der über ein Kontaktwerk U zunächst das Entschlammungsventil D_2 und dann das Entsandungsventil D_1 öffnet. Nach Ablauf von 2 Sekunden werden alsdann beide Ventile wieder geschlossen. Nach weiteren 30 Sekunden wird auch der Motor des Kontaktwerkes wieder stillgesetzt, wenn mittlerweile die Temperatur des Widerstandsthermometers den Sollwert überschritten hat. Ist dies nicht der Fall, so läuft der Motor weiter und leitet eine neue Steuerperiode ein. Durch diese Regelanordnung ist nicht nur eine beträchtlich höhere Betriebssicherheit des Entsandungsbetriebes, sondern auch eine größere Schonung der Entsandungsdüsen im Patronenventil D_1 erreicht worden, was sich auf die Lebensdauer dieser Düsen sehr vorteilhaft auswirkte.

Mit dem Einbau des letzten Entsandungsreglers im Frühjahr 1943 ist auch der letzte Bedienungsmann aus den Bedienungsständen der Ofenentschlammungshäuser verschwunden. Die Störanfälligkeit dieser Regler ist aber genau so gering wie diejenige der Heißabscheiderstandregler.

700000395

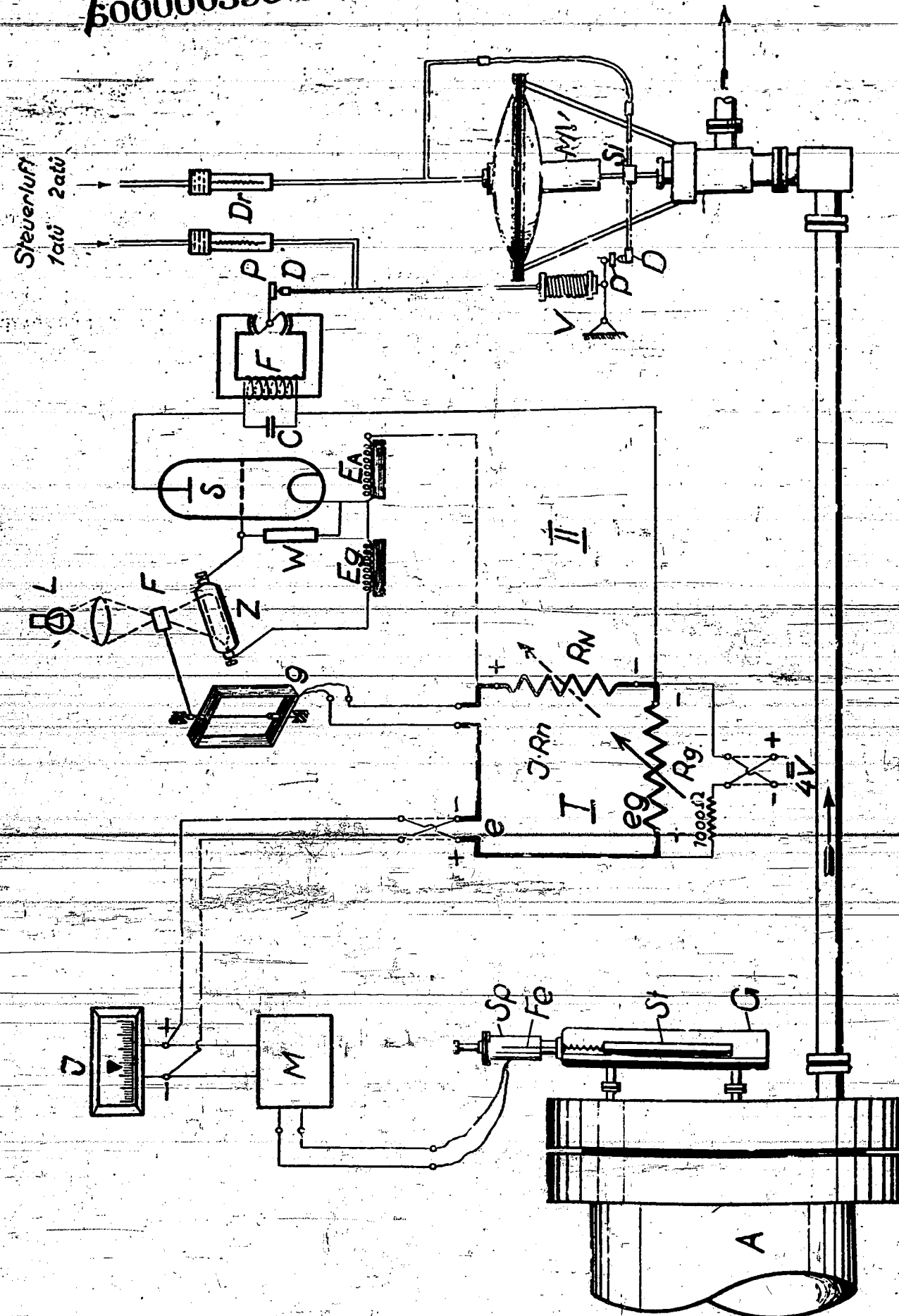


Bild 5

700000396

5.) Standregler der kalten Abstreifer.

Unmittelbar nach Lösung der HeiBabscheiderstandregelung also lange vor Aufnahme der Entsandungsversuche begannen die Arbeiten an einem brauchbaren Regler für die kalten Abstreifer. Die hierzu notwendigen Bauelemente waren zum Teil schon bei der Lösung anderer Aufgaben bereits entwickelt worden. So war im Jahre 1937 anläßlich der Errichtung der ersten 700 at-Hydrierung die sogenannte elektrische oder induktive Standmessung für Behälter unter Druck entstanden. Aus dem gleichen Jahre stammt der für die Lösung schwieriger Regelaufgaben uns unentbehrlich gewordene elektrisch-pneumatische Regler mit lichtelektrischer Kompensation. Die Kombination dieser beiden Bauelemente hatte in den Niederdruckanlagen zu einem idealen Standregler geführt. Es war daher naheliegend, diesen Regler versuchsweise an einem kalten Abstreifer der Ofenkammern auszuprobieren. Obwohl nun die ersten Versuche am Abstreifer der Kammer 14 zunächst nicht ungünstig ausfielen, so zeigte sich doch bald, daß uns vom endgültigen Ziel noch eine schwierige Wegstrecke trennte. Das Fehlen eines kontinuierlich (d.h. mit Zwischenstellungen) arbeitenden Hochdruckmembranventils mit hoher Stellgenauigkeit trat unangenehm in Erscheinung.

Die Stopfbüchsenreibung des verwendeten Hochdruckventils wirkte sich nach einigen Betriebstagen so ungünstig aus, daß wir nahe daran waren, zu Gunsten des elektrischen Antriebes auf den an sich viel einfacheren Membranantrieb zu verzichten. Daß dieser für die Entwicklung unserer Hochdruckregulierung sicher nachteilige Schritt unterblieb, ist einzig und allein der im Oktober 1941 entwickelten pneumatischen Vorsteuerung zu verdanken. Lediglich durch den Einbau der pneumatischen Vorsteuerung erhielten Hochdruckventile mit 50 % Reibungsfehler eine Stellgenauigkeit von 1 bis 2 % im praktischen Dauerbetrieb. Damit war mit einem Schlag eine Bresche gelegt in den Widerstandswall, der bisher scheinbar unüberwindlich vor der Hochdruckregulierung aufgebaut war.

Den Abstreiferregler in seiner heutigen Ausführung zeigt Bild Nr. 5. Zur Messung des Standes dient eine elektrische Standmessung, deren Anzeigegerät meist als Alarminstrument ausgebildet ist. In bekannter Weise wird die dem Stand proportionale Klemmenspannung mittels lichtelektrischer Kompensation verstärkt. Der lichtelektrisch gesteuerte Kompensationsstrom wirkt auf die Feldspule F eines elektrisch-pneumatischen Relais ein und dieses liefert einen Steuerdruck, dessen Größe streng zugeordnet ist dem jeweiligen Abstreiferstand. Dieser Steuerdruck wird aber nicht direkt zur Betätigung des Membranventils verwendet, sondern er wirkt zunächst auf das Federrohr der Vorsteuerung V ein. Erst die an dem Hebel der Vorsteuerung befestigte Prallplatte P beeinflusst die Stellung des Membranventils MV, indem sie die aus der Düse D ausströmende Steuerluft entsprechend beeinflusst. Die Arbeitsweise dieser Regelanordnung ist leicht zu ver-