

“БРИКЕЛ” ЕАД гр.Гъльбово



**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА
ДЕЙНОСТИТЕ, ЗА КОИТО Е ПРЕДОСТАВЕНО
КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО**

Гъльбово, 2019г.



1.Увод.

Годишният доклад по околна среда на „Брикел” ЕАД е изготвен на основание чл.125, т.6 от ЗООС и условие 5.10.1 от Комплексно разрешително №40-Н1-ИО-АО/2011г., актуализирано с решение №40-Н1-ИО-А1/2013г., съгласно които притежателят на разрешителното се задължава да докладва резултатите от собствения мониторинг и да представя ежегодно в РИОСВ и БД Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително, в срок до 31 март на съответната година, следваща годината, за която се отнася.

С изменението на разпоредбата на чл. 20, ал.1 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни в ДВ бр. 3 от 2018 г., операторът на инсталацията или съоръжението следва да представи годишния доклад по чл. 125, ал. 1, т. 6 ЗООС, изготвен по образец, публикуван на интернет страницата на МОСВ. Тъй като до момента на представянето на настоящия доклад, не е публикуван образец, Годишният доклад е изготвен съгласно Образеца на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено съответното комплексно разрешително приложен към утвърдената със Заповед на Министъра на околната среда и водите №РД-806/31.10.2006 г. „Методика за реда и начина за контрол на комплексни разрешителни и образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително” (по чл.21 от Наредбата, отм., ДВ бр. 3 от 2018 г.).

Докладът включва обобщена информация за изпълнение на условията в КР, подлежащи на докладване и резултатите от проведения собствен мониторинг за периода от 01.01.2018г. до 31.12.2018г.

1.1.Наименование и адрес по местонахождение на инсталацията.

Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510MWt, „БРИКЕЛ” ЕАД с адрес гр. Гълъбово 6280, обл.Стара Загора, община Гълъбово

1.2.Данни за Комплексното разрешително.

Регистрационния номер на разрешителното:

Комплексно разрешително №40-Н1/2011г.

Актуализация с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013г.

Дата на подписване на КР:

29.06.2011 г.

Дата на подписване на Решение за актуализация:

10.05.2013г.



Дата на влизане в сила на КР:

21.07.2011 г.

Дата на влизане в сила на Решение за актуализация:

30.05.2013г.

1.3.Данни за оператора на инсталацията.

Оператор: „БРИКЕЛ” ЕАД

Адрес: 6280 гр. Гълъбово, община Гълъбово, област Стара Загора

Тел.: +359 418 62128

Факс: +359 418 62528

e-mail: sekretar@brikel-bg. com

1.4.Лице за контакти.

Румяна Димитрова – Ръководител Отдел „Екология”

Адрес: 6280 гр. Гълъбово, община Гълъбово, област Стара Загора

Тел.: +359 418 62063, моб. 0898 700 718

Факс: +359 418 62063

e-mail: ecologia@brikel-bg.com

1.5.Кратко описание на дейностите и процесите, извършвани в инсталацията.

Площадката на „Брикел” ЕАД Гълъбово е изградена на около 5 км от гр. Гълъбово и на 45 км от гр. Стара Загора. Разположена е на площ от 327 хектара на територията на община Гълъбово и граничи с "Ей и Ес-ЗС Марица Изток 1" ЕООД.

Предмет на дейност на „Брикел” ЕАД е производство, преобразуване и продажба на електроенергия, брикети, обогатено енергийно гориво и топлоенергия.

Основните процеси, системи и съоръжения в централата са:

Подготовка на горивото

"БРИКЕЛ" ЕАД се захранва с източномаришки енергийни въглища от рудник "Трояново-З". На входа на централата са монтирани два броя електронни ж.п. везни, посредством които се измерват 100% всички пълни и празни композиции. Вагоните с въглища се разтоварват в два покрити бункера (Разтоварища), където



се получава шихтоването им. Оттам посредством кофъчни питатели суровите въглища се подават на лентови транспортьори. Технологичната схема позволява въглищата да се подават директно или да се депонират на въглищен склад, състоящ се от две фигури. Посредством лентов транспорт, суровите въглища минавайки последователно през дробилки „едро дробене“ и „ситно дробене“ постъпват на лентата на 5^{ти} транспортьор, където се смесват с обогатено енергийно гориво (ОЕГ) т.е. подсушени брикетируеми лигнитни въглища. Поради специфичните характеристики на високобаластните, нискокалорични и с високо съдържание на сяра източномаришки лигнити, в централата е внедрена по проект схема за предварително смесване на въглищата с брикетируеми лигнитни въглища. Горивната база на централата е обогатено енергийно гориво (ОЕГ) в съотношение 66-60% и сурови енергийни въглища в съотношение 34-40% .

Брикетируемите въглища постъпват с ЖП транспорт в бункери. Оттам посредством перкови питатели и лентов транспорт въглищата се смилат, пресяват и постъпват в сушилни барабани. Част от подсушеното гориво се подава към ТЕЦ за смесване със суровото. Смесеното гориво се подава и разпределя в 24 броя бункери на парогенераторите.

Парогенератори и изгаряне на горивото

„Брикел“ разполага с шест Енергийни парогенератора тип БКЗ-210-140ФВ, производство на Барнаулският котлостроителен завод. Те са барабанни с естествена циркулация, факелно горене, П-образна компановка и двустранно отвеждане на димните газове. Проектирани са за изгаряне на нискокалорични лигнити с разчетна калоричност - 2200 kcal/kg. Всеки е оборудван с по 4 бр. бункери за въглища с капацитет по 200 т. Питателите за сурови въглища (ПСВ) транспортират горивото до газозаборни шахти, където става подсушаването му. Въглищата се смилат в чукови мелници и се подават през ежекционни горелки в пещта. Отделената при изгаряне на горивото топлина се използва за подгриване на циркулиращата в екранната система и паропрегревателите на котлите обезсолена вода до получаване на прегрята пара. Твърдият отпадък, който се образува при горивния процес се охлажда с вода и отвежда от дъното на котела до площадка за временно съхранение посредством хидротранспорт.

При пускови режими за разпалване се използва течно гориво мазут. Технологично необходимата пара за разпалване се осигурява от РОУ 22 атм. Изградено е Мазутно стопанство с резервоари, прилежащи съоръжения и комбинирано ЖП- и авто-разтоварище.

Подготовка на водата в ХВО и дозиране в пароводния тракт на парогенераторите

За производство на пара в котлите се използва дълбоко обезсолена вода, която се подготвя в ХВО (химводоочистка). Обезсоляването на водата се извършва във водоподготвителна инсталация с брутна производителност 160 т/ч.



Обезсоляването се осъществява по конвенционална технология - варова декарбонизация с коагулация, механично филтруване и йонообменно обезсоляване. Обезсолената вода се използва за запълване и добавяне в тракта, като в пароводният цикъл непрекъснато се дозират химикали за поддържане на необходимите технологични параметри.

Турбогенератори и Открита разпределителна уредба

„Брикел” експлоатира четири турбини тип ВПТ-50-4, произведени от Турбомоторен завод в гр. Екатеринбург. Те са активни с номинална мощност 50 MW при 3000 об/мин. с производствен и два отоплителни пароотбори. Прегрялата пара от парогенераторите с температура 530°C и налягане 130 атм. се подава към парните турбини, където става преобразуването и в механична работа. Генераторите са тип ТВ 60-2 с номинална мощност 60 MW и напрежение 6 kV. Турбогенератори 1 и 2 са двата захранващи източника на Главната Разпределителна Уредба - ГРУ 6 kV. Произведената електрическа енергия се изнася в енергийната система посредством открита разпределителна уредба 110 kV (ОРУ).

Управлението и контролът на електрическите съоръжения се осъществява от командна зала, разположена в сградата на ГРУ - 6 kV, на територията на ОРУ.

Топлофикационната част се състои от четири промишлени пароотбори за нуждите на "Брикетопроизводство" за производство на брикети и за битови нужди.

Охлаждане и кондензация на отработената пара

Отработената пара се охлажда и кондензира в кондензаторите на турбините. Кондензатът с помощта на помпи се връща в парогенератора и цикълът започва отново. При кондензирането на парата в кондензатора се освобождава топлина, която се предава на охлаждащата вода (наричана циркуляционна вода). За целта е построена циркуляционна помпена станция с монтирани четири вертикални пропелерни циркуляционни помпи тип ОП2-110-50, които черпят вода от язовир "Розов кладенец".

Очистване на димните газове от прах и серен диоксид

Димните газове от котлите преминават през електростатичен филтър за улавяне на праха. Електрофилтърът е стоманен, хоризонтален с три секции и три последователно разположени полета във всяка секция, тип „Лугри” с к.п.д 99,6%. Извършена им е реконструкция, с което са достигнати концентрации на прах след тях <20мг/м³. Филтърен прах се улавя, стръсква се в бункери на всяко поле и се депонира в площадката за временно съхранение.

Сероочистващата инсталация (СОИ) работи на принципа на "мокра абсорбция" за десулфуризация с използване на реагент - хидратна вар Ca(OH)₂. Абсорбера е хоризонтален, разположен по потока димни газове след котела и



след електрофилтрите, където отпадъчният газ съдържащ серни оксиди се измива със суспензия от вар и вода, в резултат на което се постига комбинирана абсорбция на SO_2 , SO_3 , HCL , HF и остатъчна прах. Продукта от очистката на димните газове се отделя от долната част на абсорбера чрез помпи за гипсова суспензия (ПГС). Първичното обезводняване се постига чрез употреба на хидроциклони. Хидроциклоните произвеждат сгъстен поток надолу, където се концентрират по-големите гипсови частици и разреден поток нагоре, съдържащ по-малки твърди частици. След хидроциклоните отпадъка постъпва за допълнително обезводняване в резервоар, от където се извозва. Крайният продукт от почистването е суров гипс – $\text{CaSO}_4 \times 2\text{H}_2\text{O}$.

Необходимата за СОИ хидратна вар се доставя чрез автотранспорт. Изградени са силози за съхраняване и резервоари за подготовка на варовата суспензия.

Избраната степен на почистване на серни оксиди за отчетния период е съгласно *Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации*, като изискващата степен на почистване > 96 % за серните оксиди за отчетния период. След сероочистващата инсталация, очистените димни газове се изпускат в атмосферата през 80 метров комин. Изградена е система за собствени непрекъснати измервания.

Очистване на димните газове от азотни окиси (NO_x)

За почистване на генерираните димните газове в парогенераторите от NO_x е изградена инсталация, която използва технологията на некаталитичния селективен метод на редуциране на NO_x (SNCR) с активно вещество карбамид. Инсталацията осигурява почистването на димните газове от NO_x до необходимата степен в съответствие с българското и европейското законодателство (200 mg/Nm^3). Дюзите на инсталацията са разположени в пещта на парогенераторите. По пневматичен метод те разпрашават и впръскват работния разтвор, доставян с циркулационни помпи.

Съхранение, транспортиране и депониране на твърдите горивни отпадъци и отпадъците от почистването на димните газове

Генерираните от горивната инсталация на ТЕЦ Брикел производствени отпадъци-сгуропепелината, смесена с вода и отпадъкът от СОИ се транспортират с помощта на съществуващите шест багерни помпи по стоманени, облицовани с базалтово покритие сгуропроводи до трисекционната площадка за временно съхраняване на отпадъка. Системата за хидротранспорт включва БПС (багерна помпена станция), оборудвана със 6 бр. помпи и 4бр сгуропроводи.

На територията на трисекционната площадка се извършва временно съхраняване на неопасни производствени отпадъци (Код 10.01.02, Код 10.01.01 и Код 10.01.05) от дейността на горивната инсталация към ТЕЦ „Брикел” ЕАД.



Трисекционна площадка за временно съхранение на производствени отпадъци изпълнява функцията на утайтел за води, необходими за транспортиране на производствени отпадъци от територията на ТЕЦ до самата площадка. Транспортирането на отпадъците до ПВС е затворен цикъл. Избистрените води се връщат отново в смивния цикъл на горивната инсталация на оборотен принцип.

В клетките на ДНПО се депонира подготвен на площадката за временно съхранение осушен отпадък от съответната секция. Същият се изкопава влажен, товари се на автосамосвали и транспортира до клетката в която се работи в момента, след което депонираните отпадъци се подравняват и уплътняват чрез булдозери и грейдер. Булдозерите оформят работен фронт, който се премества постепенно по протежението на клетката съгласно технологията на насипване. Движението на превозните средства е по берми с широчина 4 м. Маневрирането на техниката се извършва върху самия депониран отпадък.

Обезвреждането на отпадъци се извършва в съответните клетки (участъци), с предварително положен долен изолиращ екран. Предвидено е поетапно изграждане на пет клетки с общ капацитет от 8 678 239 тона, като всяка клетка е с различен проектен капацитет. Към момента на изготвяне на доклада са изградени и се експлоатират клетка 1 и клетка 2, които през 2018 г. са изпълнени и въведени в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-930/27.07.2018 г. на ДНСК.

Електролизерна инсталация за производство на водород

Производствения капацитет на инсталацията за водород е 87 600 Nm³/у. От постъпващата вода в инсталацията, посредством електролиза, се отделя водород и кислород. В качеството на електролит се използва разтвор на калиева основа (КОН). Водорода, произведен от инсталацията се съхранява в 11 резервоара (ресивери), с вместимост 10м³ всеки, при максимално налягане 8 атм.

Кислородът отделен при електролизата, не се използва и се изпуска в атмосферата. Съхранения водород се използва за охлаждане на генераторите в централата. Електролизера работи в зависимост от натоварването на турбините и нуждата от водород за охлаждане.

1.6.Производствен капацитет

Капацитета на инсталацията за 2018г. не превишава определените в условие 4.1. от КР стойности:

1.6.1.Горивна инсталация за производството на топлинна енергия



2018г.	КА № 1					КА № 2					КА № 3					КА № 4				
	Q MW	Раб. часа	MW / h			Q MW	Раб. часа	MW / h			Q M W	Р. ча са	MW / h			Q MW	Раб. часа	MW / h		
			Q	Кап по КР	Съответствие			Q	Кап по КР	Съответствие			Q	Кап по КР	Съответствие			Q	Кап по КР	Съответствие
I	19 918.00	205.58	96.89	170.00	да	40 983.00	411.00	99.72	170.00	да						75 419.00	744	101.37	170	да
II	33 489.00	336.67	99.47	170.00	да	40 829.00	410.54	99.45	170.00	да						51 929.00	521.83	99.51	170	да
III	64 061.00	670.50	95.54	170.00	да	29 730.00	310.00	95.90	170.00	да						46 680.00	487.95	95.67	170	да
IV	35 688.00	380.42	93.81	170.00	да	42 933.00	447.08	96.03	170.00	да						48 839.00	525.37	92.96	170.00	да
V	58 184.00	638.97	91.06	170.00	да	22 012.00	219.75	100.17	170.00	да						63 943.00	634.33	100.80	170.00	да
VI	63 413.00	720.00	88.07	170.00	да											68 420.00	663.63	103.10	170.00	да
VII	64 491.00	659.50	97.79	170.00	да	24 089.00	237.17	101.57	170.00	да						50 876.00	495.58	102.66	170.00	да
VIII	41 311.00	470.05	87.89	170.00	да	17 141.00	183.67	93.32	170.00	да						64 630.00	658.00	98.22	170.00	да
IX	55 888.00	630.00	88.71	170.00	да	13 806.00	143.50	96.21	170.00	да						64 914.00	644.84	100.67	170.00	да
X	44 917.00	495.35	90.68	170.00	да	66 929.00	681.66	98.19	170.00	да						48 067.00	495.45	97.02	170.00	да
XI	45 479.00	461.94	98.45	170.00	да	38 753.00	363.77	106.53	170.00	да						57246.00	579.48	98.79	170.00	да
XII	48 889.00	516.67	94.62	170.00	да	32 014.00	323.91	98.84	170.00	да						53073.00	552.42	96.07	170.00	да
год.	575 728.00	6 185.65	93.07	170.00	да	369 219.00	3 732.05	98.93	170.00	да						694 036.00	7002.88	99.1	170	да

2018 г.	КА № 5					КА № 6					Т Е Ц				
	Q MW	Раб. часа	MW / h			Q MW	Раб. часа	MW / h			Q MW	Раб. часа	MW / h		
			Q	Кап по КР	Съответствие			Q	Кап по КР	Съответствие			Q	Кап по КР	Съответствие
I	67 886,00	678,83	100,00	170,00	да						204 206,00	2 039,41	300,39	510,00	да
II	43 599,00	446,77	97,59	170,00	да						169 846,00	1 715,81	296,97	510,00	да
III	57 404,00	616,67	93,09	170,00	да						197 875,00	2 085,12	284,70	510,00	да
IV	19 741,00	213,33	92,54	170,00	да						147 201,00	1 566,20	281,96	510,00	да
V	30 003,00	299,75	100,09	170,00	да						174 142,00	1 792,80	291,40	510,00	да
VI	72 194,00	720,00	100,27	170,00	да						204 027,00	2 103,63	290,96	510,00	да
VII	41 341,00	415,03	99,61	170,00	да						180 797,00	1 807,28	300,11	510,00	да
VIII	55 236,00	559,08	98,80	170,00	да						178 318,00	1 870,80	285,95	510,00	да
IX	52 654,00	565,42	93,12	170,00	да						187 262,00	1 983,76	283,19	510,00	да
X	19 755,00	210,68	93,77	170,00	да						179 668,00	1 883,14	286,23	510,00	да
XI	44688,00	428,75	104,23	170,00	да						186 166,00	1 833,94	304,53	510,00	да
XII	52102,00	519,67	100,26	170,00	да						186 078,00	1 912,67	291,86	510,00	да
год.	556 603,00	5673,98	98,1	170	да						2 195 586,00	22594,56	291,5	510	да

За 2018г. е отчетено производство на топлинна енергия 2 195 586 MWh.

1.6.2. Инсталация за производство на водород.

2017 Г.	Произв еден Nm ³ H	Изразходв ана H ₂ O	Изразходвана H ₂ O m ³ / N.m ³	ГНЕ m ³ / N.m ³	Съответст вие	Изразходвана ел. Енергия Mwh	Изразходвана ел. Енергия Mwh/ N.m ³	ГНЕ Mwh/ N.m ³	Съответ ствие
I	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
II	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
III	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
IV	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
V	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
VI	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
VII	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
VIII	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
IX	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
X	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
XI	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
XII	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-
Общо	-	-	-	0,001	-	-	-	0,0047	-

През месец февруари 2017г., поради повреда в модула за електролиза на водата е преустановена работата на Инсталацията за производство на водород. Количеството водород за 2018г., необходимо за охлаждане на Генераторите в централата се доставя с преносими стоманени бутилки - биндели.

1.7.Организационна структура на фирмата, отнасяща се до околната среда.

Основни задачи на дружеството, които определят и неговата политика по опазването на околната среда са чистотата на въздуха, водите, почвите, екологосъобразното третиране на отпадъците и намаляване на неорганизираните емисии.

Отдел „Екология” координира и контролира дейностите по опазване на околната среда и изпълнението на условията от Комплексно разрешително №40-Н1/2011г., актуализирано с КР № 40-Н1-И0-А1/2013г. провежда мониторинг на емисиите вредни вещества, изпускани във въздуха, водите, почвите и шума; движението и управлението на отпадъците; контролира нормите, посочени в



Комплексното разрешително на инсталацията по отношение на горива и спомагателни материали; предприема мерки за предотвратяване на аварийни ситуации, оказващи негативно влияние върху околната среда; изготвя годишните доклади на предприятието. Отдел „Екология“ е на пряко подчинение на Изп.Директор на „Брикел“ЕАД.

1.8.РИОСВ и БД на чиято територия е разположена инсталацията.

Регионална инспекция по околна среда Стара Загора
гр.Стара Загора, ул.“Стара планина” 2

Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“
гр.Пловдив, ул.“Янко Сакъзов” 35

2.Система за управление на околната среда.

2.1.Структура и отговорности.

Чрез изпълнение на условията в КР, “Брикел” ЕАД прилага система за управление на околната среда (СУОС).

Със Заповед № 971/19.12.2018г. на Изп. Директор е актуализиран списъка на персонала, който ще извършва конкретни дейности по изпълнение на условията в КР№40-Н1/2011г. актуализирано с КР № 40-Н1-И0-А1/2013г. и лицата отговорни за изпълнение на условията в него (условие 5.1.1)

Изготвени са списъци с персонала, който ще извършва конкретните дейности по изпълнение на условията в разрешителното и с лицата, отговорни за изпълнение на условията в разрешителното (условие 5.1.2.). Списъците се актуализират при всяка промяна на персонала или отговорностите.

2.2.Обучение.

Операторът осигурява необходимите условия – нормативни документи, достъп до новостите в областта на екологията и време за самообучение на персонала, отговарящ за изпълнение на условията в разрешителното (условие 5.2.).

Ежегодно се изготвят програми за обучение на персонала, който извършва дейностите по изпълнение на условията в разрешителното. Обучението по опазване на околната среда, изискванията на екологичното законодателство и КР



при упражняване на съответната дейност е неразделна част от ежегодното обучение по техническа безопасност при работа.

Програмите се актуализират не по-рядко от веднъж на 3 години, както и при технологична или нормативна промяна, водеща до промяна на прилаганите техники за постигане на съответствие с условията на КР или на самите условия.

Обучението на персонала, който извършва дейностите по изпълнение на условията, се извършва под ръководството на лицата, отговарящи за изпълнение на съответните условия в КР. При технологична или нормативна промяна, водеща до промяна на прилаганите техники за постигане на съответствие с условията на КР или на самите условия, се провежда извънредно обучение на персонала, който извършва дейностите, за които е настъпила промяната.

За проведеното обучение се изготвя Протокол, подписан от обучаваните и ръководителя / ръководителите / на обучението.

2.3.Обмен на информация.

На площадката се поддържа актуална информация относно отговорните лица за изпълнение на условията в разрешителното (условие 5.3.1) , включително списък с имена, длъжност, местоположение на работното място и телефон за контакт. Информацията е достъпна за всички служители.

Операторът поддържа актуален списък на органите/лицата (условие 5.3.2), които трябва да бъдат уведомявани съгласно условията на разрешителното, техните адреси и начини за контакт (включително за спешни случаи).

2.4.Документиране и управление на документите.

Операторът изготвя и съхранява актуален списък на нормативната уредба по околна среда, регламентираща работата на инсталациите (условие 5.4).

Изготвен е списък и са документираны всички необходими инструкции, изисквани КР № 40-Н1/2011г, актуализирано с КР № 40-Н1-И0-А1/2013г., които се съхраняват на достъпно за всички служители място на площадката от лицата, отговорни за тяхното съхранение. Изготвен е списък на кого от персонала /отговорните лица/, какъв документ е предоставен.

„Брикел” ЕАД прилага инструкция за актуализация на документите, изисквани с КР № 40-Н1/2011г., актуализирано с КР № 40-Н1-И0-А1/2013г. в случай на промени в нормативната уредба, работата и управлението на инсталациите, както и за изземване на невалидната документация (условие 5.5).



2.5.Оперативно управление

Изготвени са всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното. Инструкциите се съхраняват на площадката в писмен вид и се представят на компетентния орган при поискване (условие 5.6).

2.6.Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия.

Съгласно условия 5.7.1; 5.7.2 и 5.7.3 са въведени и се прилагат инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията на Комплексно разрешително, за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното и инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия. На база тези инструкции при проверка се установяват несъответствия, ако има такива, определят се причините за тези несъответствия и се набелязват коригиращи или превантивни мерки за отстраняването им.

Прилага се писмена инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията, произтичащи от нови нормативни актове, уведомяване на ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби (условие 5.7.4).

2.7.Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации

Операторът прилага писмена инструкция (условие 5.8.1) за преразглеждане и актуализиране на инструкциите за работа на технологичното и пречиствателното оборудване след всяка авария.

Прилага и инструкция (условие 5.8.2) за аварийно планиране и действия при аварии, в които са уточнени дейностите по:

- Определяне на опасните вещества, съхранявани или образувани в резултат на производствена дейност с въздействие върху околната среда при авария;
- Определяне на възможните аварийни ситуации с въздействие върху околната среда и здравето на хората. При определянето се включват и аварийни ситуации в резултат на наводнение или земетресение;
- Определяне на възможните начини на действие за вече определените аварийни ситуации и са избрани действия, които осигуряват най-добра защита за живота и здравето на хората и околната среда. За всяка от



аварийните ситуации се документира избрания начин на действие, включително и действията за предотвратяване и ограничаване на замърсяването на околната среда, опазване здравето и живота на хората и почистването на замърсяванията от аварията.

- Определяне на начините за подготовка на персонала, отговорен за изпълнението на Плана за действие при аварии и периодично обновяване на готовността му за действие;
- Определяне на сборни пунктове, както и най-подходящите пътища за извеждане на работещите от района на аварията. Инструкцията се прилага винаги при промяна в разположението на пътища, съоръжения или инсталации на територията на площадката;
- Определяне на причините, довели до аварията и предприемане на коригиращи действия;
- Определяне и редовна техническа поддръжка на средствата за оповестяване при авария;
- Определяне на необходимите средства за лична защита на работещите, редовната им проверка и поддръжка, както и безпрепятствения достъп до местата за тяхното съхранение;
- Определяне на средствата за противодействие на възможните аварии (напр. пожарогасители, коф-помпи, адсорбенти за разливи и други), най-подходящите места за разполагането им, редовната им проверка и поддръжка в изправност;
- Определяне и редовна актуализация на списъка на персонала (с включени телефонни номера или други детайли по оповестяването), отговорен за изпълнение на действията, предвидени в Плана за действия при аварии.

Инструкцията се прилага и актуализира при всяка промяна на пътища, съоръжения или инсталации на територията на площадката, както и при възникване на аварийни ситуации или аварии, като резултатите се документират.

2.8.Записи.

В изпълнение на условие 5.9. от Комплексно разрешително операторът:

- Съхранява данните от наблюдението на емисионните и технически показатели и резултатите от оценката на съответствието им с изискванията на условията в КРН[№]40-Н1/2011г. актуализирано с КР [№] 40-Н1-И0-А1/2013г.
- Документират се и съхраняват резултатите от прилагане на инструкцията за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията, произтичащи от нови нормативни актове и се



предприемат необходимите организационни и технически действия за постигане на съответствие с нормативните разпоредби.

- Документират се и съхраняват данните за причините за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия.
- Документират се и съхраняват данните от преразглеждането и/ или актуализацията на инструкциите за работа на технологичното/ пречиствателното оборудване.
- Изготвен е списък с документите, доказващи съответствие с условията на разрешителното.
- Съхраняват се документите доказващи съответствие с условията на разрешителното, и се предоставят при поискване от компетентния орган.

2.9.Докладване.

По условията от КР №40-Н1/2011г., актуализирано с КР № 40-Н1-ИО-А1/2013г. всяко констатирано превишение на индивидуалните емисионни норми се докладва на Компетентния орган.

Изготвят се ежедневни справки до РИОСВ Стара Загора, в които се докладва за работата на инсталацията през изминалото денонощие, товара на който работят котлите, информация за включване/изключване на котли и ефективността на пречиствателните съоръжения. На основание писмо изходящ номер КОС-09-88/13.02.2015г. с оглед осигуряване качеството на атмосферния въздух и предотвратяване на инциденти, свързани с наднормени концентрации на вредни вещества, се изпраща информация за всяко разпалване и погасяне на Енергийни котли от Горивната инсталация на “БРИКЕЛ” ЕАД.

Операторът докладва резултатите от собствения мониторинг и представя ежегодно в РИОСВ и БД Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено КР№40-Н1/2011г. актуализирано с КР № 40-Н1-ИО-А1/2013г. в срок до 31 март на съответната година, следваща годината, за която се отнася, на хартиен и електронен носител (условие 5.10.1). Докладът се изготвя съгласно Образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително и е съобразен с изискванията на разработения модул за докладване на замърсителите.

Операторът предоставя при поискване от компетентните органи допълнителна информация относно изпълнението на условията в разрешителното.

През отчетната година горивната инсталация не е била в експлоатация в периода от 21:22 ч. на 22.04.2018 г. до 16:30 ч. на 04.05.2018г.- поради планиран годишен ремонт ; от 20:00 ч. на 27.08.2018г. до 22:50 ч. на 28.08.2018г. и от 21:47ч. на 26.10.2018г. до 00:40ч. на 27.10.2018г.- поради прекъснати далекопроводи /аварийно изключване на Извод „Бояново”/ в резултат на гръмотевична буря. При при спирането и пускането на инсталацията, контролният орган е уведомяван своевременно.



2.10.Актуализация на СУОС.

Операторът се ангажира да актуализира системата за управление на околната среда при актуализация или изменение на издаденото комплексно разрешително или след издаването на ново такова.

3.Използване на ресурси.

3.1.Използване на вода.

„Брикел” ЕАД се водоснабдява от два водоизточника на повърхностни води и от рециклирана вода.

Водоизточниците на повърхностни води са:

- Язовир „Розов кладенец” – за охлаждане и противопожарни нужди.
- Река Сазлийка – за промишлено водоснабдяване.

От яз.„Розов кладенец”, се подава вода посредством брегова помпена станция (Бр.П.С), която се намира на брега на язовира, на юг от централата, посредством 4 броя Циркулационни помпи и 2 броя Противопожарни помпи. Водата се използва за охлаждане на кондензаторите и топлообменниците в затворен контур, която след охлаждането им се връща в яз. „Розов кладенец”.

От река Сазлийка, посредством помпена станция „Сазлийка”, която се намира в близост до реката, на северозапад от ТЕЦ, се подава техническа вода за централата. В П.С. Сазлийка се намират помпи добавъчна вода; помпи сурова вода; помпи избистрени води. След потребителите, водите се подават към Багерна помпена станция (БПС), включена към оборотния цикъл на водите в централата.

От градски тръбопровод от гр. Гълъбово се подава вода за питейно-битови нужди.

Количеството използвана вода за производствени нужди и охлаждане през 2018г. не превишава разрешеното количество в табл.8.1.2 на КР и количеството, определено с Разрешителното за водоползване (условие 8.1.2).

При работата на инсталациите през 2018г. е постигната следната Годишна норма за ефективност при употреба на вода за единица продукт ($\text{m}^3/\text{единица}$ продукт).



Инсталация	Годишна норма за ефективност при употреба на вода за единица продукт($\text{m}^3/\text{единица продукт}$)		Съответствие Да/Не
	По КР	за 2018	
Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt	0.313 m^3/MWh	0.2485 m^3/MWh	Да
Химическа инсталация за производство на водород	0.001 m^3/Nm^3 водород	- m^3/Nm^3 водород	-

От направената оценка на съответствието (условие 8.1.5.3) на изразходваните количества вода за производствени нужди /вкл.охлаждане/ с определените в разрешителното е видно, че няма несъответствия. Не са предприемани коригиращи действия.

Оператора е изготвил и прилага инструкции по Условия 8.1.3. и 8.1.4.

Проверки на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване (условие 8.1.5.4) се осъществяват ежемесечно от цех "Турбинен", цех "Въглеподаване" и бригада Топлофикация към отдел "ВВК". Всички установени несъответствия и предприети действия са заведени в Дневници за техническото състояние на водопроводната мрежа в отделните цехове.

● бригада "Топлофикация" към **отдел ВВК** - извършени 12 бр. проверки, установени са 17 бр. несъответствия. Предприети са коригиращи действия и несъответствията са отстранени.

● Цех "Въглеподаване" - проверки за техническото състояние на водопроводната мрежа, установяване на течове и действия по отстраняването им се водят ежесменно на територията на цеха. За отчетния период са констатирани 12 бр. несъответствия, които са отстранени след предприемането на съответните коригиращи действия.

● Цех "Турбинен" - извършват 12 бр. ежемесечни проверки. При проверките са констатирани 195 бр. несъответствия, отразени в дневник. Причините за констатираните несъответствия са:

- Износен или корозирал тръбен участък вследствие на продължителна експлоатация;
- Амортизирала спирателна арматура за редуктори;
- Поява на шупли от заваръчни съединения.

Предприети са следните незабавни коригиращи действия:



- ✓ Монтиране на нови линии;
- ✓ Профилактични ремонти;
- ✓ Ремонт или подмяна на спирателна апаратура и редуктори;
- ✓ Подмяна на корозирали и износени тръбни участъци;
- ✓ Отстраняване на пропуските на заваръчните съединения.
- ✓ Подмяна на лагери с нови такива
- ✓ Подмяна на салникови набивки с нови такива

При експлоатация и поддръжка на енергийните парогенератори, които са основен консуматор на вода за производствени нужди в инсталациите (условие 8.1.5.5) се правят проверки за разхода на течащите проби за химически контрол на водата в цикъла на производство; Разхода на вода от парата, загубена от продухването - /периодично и постоянно/ на барабаните т.е. изнесените циклони в продувките; Разхода на вода от пропуски от пара; Разхода на вода от парата загубена при охлаждане и разпръскване на мазута от мазутните форсунки. В оперативни дневници се правят записи за откритите дефекти по изброените съоръжения от дежурния на смяна и се предоставят при поискване от страна на компетентните органи.

Количеството на постъпващата в ТЕЦ към „Брикел” ЕАД вода се измерва чрез 4 бр. ултразвукови разходомери „Sonokit” (условие 8.1.5.1), които са монтирани на входа на „Брикел” ЕАД. Отчитането на показанията на разходомерите става от дежурния персонал на Брегова помпена станция, данните за месеца се обобщават в Отчетна група към Отдел „ПАП”.

Прилага се инструкция (условие 8.1.5.2) за измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества вода за производствени нужди /вкл.охлаждане/.

Използването на вода по инсталации е както следва:

❖ Използване на вода от Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt

Таблица 3.1.

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР m ³ /y	Количество за единица продукт, съгласно КР m ³ /MWh	Използвано годишно количество m ³ /y	Използвано количество за единица продукт m ³ /MWh	Съответствие Да/Не
Река „Сазлийка”		0.313	545 531	0.2485	Да



❖ Инсталация за производство на водород (обезсолена вода)

Таблица 3.1.

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР m^3/y	Количество за единица продукт, съгласно КР m^3/Nm^3	Използвано годишно количество m^3/y	Използвано количество за единица продукт m^3/Nm^3	Съответствие Да/Не
Река "Сазлийка"		0.001 водород	-	-	-

При прилагането на условие 8.1.6.2 за оценка на съответствието на измерените количества вода през 2018г. с определените в табл.8.1.2 в КР не са установени несъответствия в месечен и годишен аспект, поради което не са предприети коригиращи действия.

За изминалите 2016г.и 2017г. също не са установени несъответствия и не са предприемани коригиращи действия.

Инсталация	Годишна норма за ефективност при употреба на вода за единица продукт ($\text{m}^3/\text{единица продукт}$)				Съответствие Да/Не
	По КР	за 2016	за 2017	за 2018	
Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt	0.313 m^3/MWh	0.261 m^3/MWh	0.238 m^3/MWh	0.2485 m^3/MWh	Да
Химическа инсталация за производство на водород	0.001 m^3/Nm^3 водород	0.00088 m^3/Nm^3 водород	0.000974 m^3/Nm^3 водород	-	-

3.2.Използване на енергия

При консумирането на електро- и топлоенергия от инсталациите по Условие 2 от КР, попадащи в обхвата на Приложение №4 на ЗООС през 2018г. е достигната следната Годишна норма за ефективност:



№	Инсталации	Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/MWth		Съответствие Да/Не	Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт		Съответствие Да/Не
		По КР	За 2018		По КР	За 2018	
1	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt:	0.1365	0.1167	Да	0.0357	0.0225	Да
	ЕК № 1;	0.0455	0.0402	Да	0.0119	0.0075	Да
	ЕК № 2;	0.0455	0.0400	Да	0.0119	0.0075	Да
	ЕК № 3;	0.0455	-	-	0.0119	-	-
	ЕК № 4 (резерв)	0.0455	0.0365	Да	0.0119	0.0075	Да
	ЕК № 5 (резерв)	(резерв) 0.0455	0.0397	Да	(резерв) 0.0119	0.0075	Да
	ЕК № 6 (резерв)	(резерв) 0.0455	-	-	(резерв) 0.0119	-	-
		Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/m ³			Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/t		
		По КР	За 2018				
2	Инсталация за производство на водород	0.0047	-	-	-	-	-

❖ Използване на електроенергия от инсталацията

Годишната норма за ефективност при употреба на ел.енергия от цялата инсталация при разрешени за експлоатация три ЕК е 0.1365 MWh/MWth по КР. През 2018г. постигнатата ГНЕ при използването на ел.енергия от цялата инсталация е 0.1167 MWh/MWth., което е в съответствие с годишната норма. Това е сбора от стойностите на средно масовата тежест от работещите шест ЕК до схема три ЕК, разрешени в КР.

При прилагането на инструкцията по условие 8.2.2.2. за оценка на съответствието на измерените количества консумирана електроенергия с определените такива в КР №40-Н1/2011г. не са установени несъответствия при консумирането на електроенергия за Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt в годишен аспект.



Осъществени са 12 проверки на съответствието на изразходваното количество електрическа енергия за производството на водород през 2018г. Не са констатирани несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

За 2016 и 2017 година не са установени несъответствия при консумирането на електроенергия за Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt в годишен аспект.

№	Инсталации	Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/MWth				Съответствие Да/Не	Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт				Съответствие Да/Не
		По КР	За 2016	За 2017	За 2018		По КР	За 2016	За 2017	За 2018	
	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt: ЕК № 1; ЕК № 2; ЕК № 3; ЕК № 4 (резерв). ЕК № 5 (резерв). ЕК № 6 (резерв).	0.0455 0.0455 0.0455 0.0455 (резерв) 0.0455 (резерв) 0.0455 (резерв)	0.0376 0.0371 0.0409 - 0.0393 0.0455	0.0404 0.0394 0.0436 0.0357 0.0398 -	0.0402 0.0400 - 0.0365 0.0397 -	Да Да - Да Да -	0.0119 0.0119 0.0119 0.0119 (резерв) 0.0119 (резерв) 0.0119 (резерв)	0.0083 0.0083 0.0083 - 0.0083 0.0083	0.0082 0.0082 0.0082 0.0082 0.0082 -	0.0075 0.0075 - 0.0075 0.0075 -	Да Да - Да Да -
		Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/ m ³					Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/t				
		По КР	За 2016	За 2017	За 2018						
2	Инсталация за производство на водород	0.0047	0.0045	0.0045	-	-					

❖ Използване на топлоенергия от инсталацията

При прилагането на инструкцията по условие 8.2.2.2. за оценка на съответствието на измерените количества консумирана топлоенергия с определените такива в КР №40-Н1/2011г. за 2018г. не е установено несъответствие при консумирането на топлоенергия за Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MWt.



Операторът прилага инструкция по условие 8.2.2.1 ,осигуряваща измерване и документиране на изразходваните количества електро- и топлоенергия за производствени нужди.

Използването на електроенергия по инсталации е както следва:

Електроенергия	Количество за единица продукт, Съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
85336.70 MWh	0.0455 MWh/MWth	0.0389 MWh/MWth	Да

Инсталация за производство на водород

Електроенергия	Количество за единица продукт, Съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
-	-	-	-

Използването на топлоенергия по инсталации е както следва:

Топлоенергия	Количество за единица продукт, Съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
16525.23 MWh	0.0119 MWh/MWth	0.0075 MWh/MWth	Да

В дружеството са изготвени и се прилагат инструкции по условия 8.2.1.2; 8.2.1.3 и 8.2.1.4.

Операторът документира резултатите от изпълнението на инструкцията за експлоатация и поддръжка на електропреобразователните части на димооси, въздушни вентилатори и циркулационни помпи към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, основен консуматор на електроенергия (условие 8.2.1.2.).



Водят се записи в Оперативен журнал кои са работещите ДВ и ВВ, кои ДВ и ВВ са в резерв и кои ДВ и ВВ са в ремонт. Водят се и записи в същия журнал за час и причина за оперативни и аварийни превключвания на ДВ и ВВ, ако има такива. Журналите се съхраняват в „Котелен” цех (условие 8.2.2.3.).

Операторът документира резултатите от изпълнението на инструкцията за експлоатация и поддръжка на топлопреобразователните части при процеса на въздухоподгреватели към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, основен консуматор на електроенергия (условие 8.2.1.3.). Извършва се ежесменен преглед. Резултатите се нанасят в бланки, които се съхраняват при Н-к смяна към Котелен цех (условие 8.2.2.4.).

Инструкцията за проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване цех (условие 8.2.1.4.). се прилага в отдел ВВК - бригада „Топлофикация”. Записите по проверките са отразени в Журнали (условие 8.2.2.5.).

● Бригада “Топлофикация” - резултатите от извършваните ежемесечни проверки за 2018г. са заведени в Журнал за техническото състояние на топлопреносната мрежа. Установено е 1 бр. несъответствие за отчетния период, което е отстранено.

● Цех “Въглеподаване” - проверки за техническото състояние на водопроводната мрежа, установяване на течове и действия по отстраняването им се водят ежесменно на територията на цеха. За отчетния период са констатирани 3 бр. несъответствия, които са отстранени след предприемането на съответните коригиращи действия.

● Цех “Турбинен” - през 2018г. са извършени 12 бр. проверки, констатирани са 7 бр. несъответствия, предприети са коригиращи действия и несъответствията са отстранени.

3.3.Използване на суровини, спомагателни материали и горива

Операторът прилага инструкция по условие 8.2.3.1. за измерване/изчисляване и документиране на годишните стойности на нормите на ефективност на ползваните спомагателни материали и горива от инсталацията.

Употребяваните при работата на инсталациите, спомагателни материали посочени в Таблицы 3.3.2. не се различават по вид и не превишават съответните количества в инсталациите за производство на топлинна енергия и водород.



Таблица 3.3.2. - Горивна инсталация за производство на топлинна енергия

Спомагателен материал	Годишно количество, съгласно КР	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	Употребено годишно количество /тона/	За 2018г [t/ единица продукт]	Съответствие Да/ Не
Реагент за регенерация на силнокиселия катионит при обезсоляване на водата R: 35 S: (1/2-)26-30-45		0.000665	1120	0.000510	Да
Реагент за регенерация на слабоосновния и силноосновния анионити при обезсоляване на водата R: 35 S: 26-45-36/37/39		0.000187	309.3	0.000141	Да
Реагент за коагулация на суровата вода R: 22-36-37-38 S: 24-26-36		0.000032	57	0.000026	Да
Реагент за намаляване на въглекиселата корозия R: 10-23-34-50 S: (1/2-)9-37/39-45		0.000002	3.51	0.000001	Да
Реагент за декарбонизация на водата R: 37-38-41 S: 2-25-26-37-39		0.000280	492.7	0.000224	Да
Адитив за СОИ с цел улавяне на серни оксиди R:34-41 S: 24/25-26-28-36/37/39-45		0.213	89492.654	0.0408	Да
Реагент за редукция на азотни оксиди в ЕПГ R:36/38-40 S: 24/25		0.0132	8581.14	0.0039	Да

Таблица 3.3.2. - Инсталация за производство на водород

Спомагателен материал	Годишно количество, съгласно КР	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	Употребено годишно количество /тона/	За 2018г [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
-----------------------	---------------------------------	---	--------------------------------------	-------------------------------	--------------------



	съгласно КР				
Електролизер R: 22-35 S: (1/2-)26 36/37/39 45		Еднократно зареждане на инсталацията 130 литра	-	-	-
Реагент за регенерация на силнокиселия катионит при обезсоляване на водата R: 35 S: (1/2-)26-30-45		*0,021	-	-	-
Реагент за регенерация на слабоосновния и силноосновния анионити при обезсоляване на водата R: 35 S: 26-45-36/37/39		*0,006	-	-	-
Реагент за коагулация на суровата вода R:22-36-37-38 S: 24-26-36		*0,001	-	-	-
Реагент за намаляване на въглекиселата корозия R:10-23-34-50 S: (1/2-)9-37/39-45		*6,36*10 ⁻⁵	-	-	-
Реагент за декарбонизация на водата R:37-38-41 S: 2-25-26-37-39		*0,009	-	-	-

*Спомагателни материали при производството на обезсолена вода – употреба на обезсолена вода за производство на водород: 1 dm³/1 Nm³ или 11,1 t/t

При прилагане на писмена инструкция за оценка на съответствието по Условие 8.3.2.2 на годишните стойности на нормите за ефективност на ползваните спомагателни материали за инсталациите, попадащи в обхвата КРН[№]40-Н1/2011г., с определените такива в условията за 2018 г. не са установени несъответствия и не са предприети на коригиращи действия.



Таблица 8.3.1.1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия

Спомагателен материал	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2016г [t/ единица продукт]	За 2017г [t/ единица продукт]	За 2018г [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Реагент за регенерация на силнокиселия катионит при обезсоляване на водата R: 35 S: (1/2-)26-30-45	0.000665	0.000386	0.000551	0.000510	Да
Реагент за регенерация на слабоосновния и силноосновния анионити при обезсоляване на водата R: 35 S: 26-45-36/37/39	0.000187	0.000132	0.000174	0.000141	Да
Реагент за коагулация на суровата вода R: 22-36-37-38 S: 24-26-36	0.000032	0.000025	0.000024	0.000026	Да
Реагент за намаляване на въглекиселата корозия R: 10-23-34-50 S: (1/2-)9-37/39-45	0.000002	0.000001	0.000001	0.000001	Да
Реагент за декарбонизация на водата R: 37-38-41 S: 2-25-26-37-39	0.000280	0.000186	0.000205	0.000224	Да
Адитив за СОИ с цел улавяне на серни оксиди R:34-41 S: 24/25-26-28-36/37/39-45	0.213	0.034155	0.0395	0.0408	Да
Реагент за редукция на азотни оксиди в ЕПГ R:36/38-40 S: 24/25	0.0132	0.0038	0.0038	0.0039	Да



Таблица 8.3.1.2. Инсталация за производство на водород

Спомагателен материал	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2016г [t/ единица продукт]	За 2017г [t/ единица продукт]	За 2018г [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Електролизер R: 22-35 S: (1/2-)26 36/37/39 45	Еднократно зареждане на инсталацията 130 литра				
Реагент за регенерация на силнокиселия катионит при обезсоляване на водата R: 35 S: (1/2-)26-30-45	*0,021	0.013	0.021	-	-
Реагент за регенерация на слабоосновния и силноосновния анионити при обезсоляване на водата R: 35 S: 26-45-36/37/39	*0,006	0.004	0.006	-	-
Реагент за коагулация на суровата вода R:22-36-37-38 S: 24-26-36	*0,001	0. 001	0. 0007	-	-
Реагент за намаляване на въглекиселата корозия R:10-23-34-50 S: (1/2-)9-37/39-45	*6,36*10 ⁻⁵	0.0000563	0.0000227	-	-
Реагент за декарбонизация на водата R:37-38-41 S: 2-25-26-37-39	*0,009	0.006	0.008	-	-

*Спомагателни материали при производството на обезсолена вода – употреба на обезсолена вода за производство на водород: 1 dm³/1 Nm³ или 11,1 t/

При работа на горивната инсталация с номинална топлинна мощност 510 MW за отчетния период, през 2018г., ползваните от инсталацията горива се различават по вид, но не превишават съответните количества, определени от КР в Таблица 8.3.1.3.- (условие 8.3.1.2.).

Таблица 8.3.1.3.



Горивна инсталация за производство на топлинна енергия			
Гориво	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2018 г. [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Въглища	0.4	0.4	Да
Инсталация за производство на водород			
Гориво	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2018г. [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Въглища за електрическа енергия	0.004	-	-

При прилагане на писмена инструкция по Условие 8.3.2.2 за оценка на съответствието на годишните стойности на нормите ефективност на ползваните горива за инсталациите, попадащи в обхвата КР №40-Н1/2011г., с определените такива в условията през 2018г. , е установено съответствие за Горивна инсталация за производство на топлинна енергия в годишен аспект.

Горивна инсталация за производство на топлинна енергия					
Гориво	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2016г. [t/ единица продукт]	За 2017г. [t/ единица продукт]	За 2018г. [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Въглища	0.4	0.4	0.4	0.4	Да
Инсталация за производство на водород					
Гориво	Годишна норма за ефективност [t/ единица продукт]	За 2016г. [t/ единица продукт]	За 2017г. [t/ единица продукт]	За 2018г. [t/ единица продукт]	Съответствие Да/Не
Въглища за електрическа енергия	0.004	0.0022	0.0022	-	-

През 2018 г. в инсталацията са използвани следните видове и количества горива: мазут - 1309.681 тона; въглища - 659 887.83 тона и биомаса - 220 807.66 тона. За несъответствието на вида на употребяваните в инсталацията горива, установено при извършената в периода 10-12.07.2018 г. проверка по изпълнение на условията в КР, на дружеството е наложена имуществена санкция с влязло в сила НП №41/14.09.2018 г. на Директора на РИОСВ Стара Загора.



3.4. Съхранение на суровини, материали, горива и продукти

Вички химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) №1272/2008 относно класифицирането, етикирането и опаковането на вещества и смеси и Наредба за реда и начина на класифициране, опаковане и етикиране на химични вещества и смеси са опаковани, етикирани и снабдени с информационни листове за безопасност (условие 8.3.4.1.). Информационните листове за безопасност отговарят на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) 1907/2006, относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали, изменено с Регламент 453/2010.

Съхранението на опасните химични вещества и препарати отговаря на условията за съхранение, посочени в информационните им листове за безопасност.

Операторът осъществява съхранението на спомагателни материали, смеси и горива в резервоарите(условие 8.3.4.2.), както следва:

Пореден номер	Проектен капацитет	Съхранявано вещество	Тип	Средства за защита на почвите от замърсявания, наличие на обваловка
№ 1	2 000 м ³	Мазут	Рулонен	Обваловка с обем 692 м ³
№ 2	2 000 м ³	Мазут	Рулонен	Обваловка с обем 692 м ³
№ 3	1 000 м ³	Мазут	Рулонен	Обваловка с обем 1 061 м ³
№ 4	13 м ³	Сярна киселина	Хоризонтален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 5	49 м ³	Сярна киселина	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 6	49 м ³	Сярна киселина	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 7	49 м ³	Сярна киселина	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 8	49 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 9	13 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 10	13 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 11	13 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 12	13 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 13	13 м ³	Натриева основа	Вертикален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 14	3 м ³	Амоняк	Хоризонтален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 15	3 м ³	Амоняк	Хоризонтален	Връзка с канализация ХЗВ
№ 16	22.9 м ³	Карбамид	Стационарен вертикален	Обваловка
№ 17	130 м ³	Хидратна вар	Силоз	Връзка с канализация



№ 18	130 м ³	Хидратна вар	Силоз	Връзка с канализация
№ 19	130 м ³	Хидратна вар	Силоз	Връзка с канализация
№ 20	130 м ³	Хидратна вар	Силоз	Връзка с канализация
№ 21	130 м ³	Хидратна вар	Силоз	Връзка с канализация
№ 22	2 м ³	Амонячна вода	Метална цистерна	
№ 23	2 м ³	Амонячна вода	Метална цистерна	

* Дружеството получава и съхранява необходимите за работата си количества мазут единствено в 1 бр. резервоар за Мазут №2 с вместимост 2000 м³ или 1600 тона. Наличните на площадката на дружеството резервоари с поредни номера №1 и №3 не се експлоатират. Същите са почистени и консервирани. Съвместна комисия от представители на дружеството и на РИОСВ – Стара Загора, на основание Заповед №РД-08-64/19.04.2017г., е извършила на 28.04.2017г. пломбиране на тези резервоари.

Операторът прилага писмена инструкция (условие 8.3.4.3.) за поддръжка на резервоарите, описани в Условие 8.3.4.2. Инструкцията съдържа:

- Проверка на целостта и здравината на резервоарите и обваловките;
- Действия за откриване и отстраняване на течове от резервоарите и техните обваловки;
- Установяване на причините за регистрираните нарушения;
- Предприемане на коригиращи действия.

При извършените ежемесечни проверки на целостта и здравината на резервоарите и обваловките на резервоарите за горива и спомагателни материали не е установено несъответствие. Резултатите от проверките са заведени в Дневник за техническото състояние на резервоарите и обваловките в цех „Котелен” и цех „Химичен”.

Въведена е и се прилага инструкция за поддръжка и периодична проверка на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение на спомагателни материали и горива към инсталацията с експлоатационните изисквания и условията на разрешителното (условие 8.3.4.4).

Операторът документира и съхранява резултатите от извършените проверки (условие 8.3.5.1), установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия.

Извършени са по 12 проверки в цех „Химичен”, цех „Котелен”, цех „Електрически” и МТС за съответствието на съоръженията и площадките за съхранение на спомагателни материали и горива с експлоатационните изисквания и условията на разрешителното. Няма констатирани несъответствия, резултатите са заведени в дневници.



През 2017г. и 2018 г. не са установени несъответствия и не е възникнала необходимост от предприемане на коригиращи действия.

Операторът документира и съхранява обобщени данни от извършените проверки за установяване и отстраняване на течове по тръбопреносната мрежа за горива (условие 8.3.5.2).

При установяване на течове, както и поддръжка на фланците, уплътненията и помпите по тръбопроводната мрежа за течни спомагателни материали и горива (условие 8.3.6.2) с ежесмесчна периодичност в цех „Котелен” и цех „Химичен” предприемат необходимите мерки, а резултатите са заведени в Дневници.

През 2018г. са извършени по 12 бр. проверки в цех „Котелен” и цех „Химичен”. Не са установени несъответствия и не са предприемани коригиращи действия.

През 2017 г. и 2018 г. не са установени несъответствия и не са предприемани коригиращи действия.

4.Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда.

4.1.Доклад по Европейския регистър за емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR.

За получаване на данните за контролираните замърсители са използвани следните методи:

❖ Докладваните замърсители – въглероден оксид, азотни оксиди, серен диоксид, общ прах и живак са изчислени на база средноизмерени концентрации в изходящите газове. Те се базират на следните изчисления:

$$E = K_{\text{ср.год.}} \cdot D / 1000000, \text{ kg}$$

Където:

E – годишно количество замърсител

$K_{\text{ср.год.}}$ – осреднена стойност на приведената емисия (mg/Nm³) – от Годишния доклад по СНИ

D – дебит на изходящите газове от Годишния доклад по СНИ

❖ Показател ФПЧ<10µm изчислен по методиката CORINAIR на база емисионен фактор за ФПЧ<10µm ($EF_{\text{фпч10}} = 35,2 \text{ g/GJ}$) и представляващ 28,5% от емисионния фактор на общия изчислен прах.



❖ Данните за емисиите на въглероден диоксид са изчислени на основата на утвърдения план за мониторинг към Разрешително за емисии на парникови газове № 92-Н2/2015 г.

Емисиите на въглероден диоксид са в стехиометрична зависимост от съдържанието на въглерод в горивото. Годишния масов поток на въглероден диоксид е пропорционален и в пряка зависимост от производството и качеството на изгореното гориво.

❖ Емисии във води

Инсталацията зауства единствено оборотни охлаждащи води от кондензаторите на турбините. Тези охлаждащи води се използват за кондензиране на парата от последната степен на турбините въз основа на процес на топлообмен през повърхност, което не променя качеството на използваната вода и не предполага пренос на вещества - замърсители в охлаждащите води.

Годишното количество вещества, изпускани във водния обект за всеки показател се изчислява по формулата:

$$E = K_{\text{ср.}} \cdot D / 1000, \text{ kg}$$

Където:

$K_{\text{ср.}}$ – осреднена стойност на показателя от протоколите за собствен мониторинг в mg/dm^3

D – годишен дебит на отпадъчните води в m^3

Количеството оборотни води, отведени в язовир „Розов кладенец” за 2018 г. е $74\,198\,320 \text{ m}^3$, а средногодишните концентрации на цинк, мед и хром във водите за 2018 г. са съответно $0.06483 \text{ mg}/\text{dm}^3$; $0.015 \text{ mg}/\text{dm}^3$ и $0.0052 \text{ mg}/\text{dm}^3$.

Изчислените годишни количества на замърсителите: цинк и съединенията му; мед и съединенията му; хром и съединенията му са съответно: $4810.52 \text{ kg}/\text{y}$; $1112.98 \text{ kg}/\text{y}$ и $383.36 \text{ kg}/\text{y}$. Изчислените количества не са представителни, тъй като не се извършва анализ на показателите на вход, а са на основа на осреднена концентрация и годишно количество отведени оборотни води. Заустваната вода в язовир „Розов кладенец” е оборотна, с едни и същи концентрации на цинк, мед и хром, превъртяна многократно за охлаждане. Вещества, които биха могли да влияят на наблюдаваните показатели не се използват под никаква форма в работата на централата.

В **Таблица 1** са показани изчислените количества на замърсителите в атмосферния въздух и водите за отчетния период

В **Таблица 2** са показани емитираните в атмосферния въздух вредни вещества за 2018г.



4.2.Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

„Брикел” ЕАД експлоатира следните пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата (условие 9.1.1):

- по 1 бр. Електрофилтър – ЛУК към изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ-4 (в резерв), ЕПГ-5 (в резерв) и ЕПГ-6 (в резерв) към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия;
- 1 бр. Сeroочистваща инсталация (СОИ) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ - 4 (в резерв) , ЕПГ - 5 (в резерв) и ЕПГ - 6 (в резерв) към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия;
- по 1 бр. SCNR съоръжение за пречистване на отпадъчните газове към всеки ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ-4 (резерв) , ЕПГ-5 (резерв) и ЕПГ-6 (резерв) от Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с цел пречистване на отпадъчните газове от NOx.

За всяко от пречиствателните устройства по условие 9.1.1. операторът е определил: технологичните параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа; оптималните стойности за всеки от контролираните параметри; честота на мониторинг и вида на оборудването за мониторинг на контролираните параметри (условие 9.1.2).

Операторът прилага инструкция (условие 9.1.4.) за експлоатация и поддържане на пречиствателните съоръжения. Тя включва документиране на отчетените стойности на контролираните технологични параметри за всяко пречиствателно съоръжение. Тези стойности се следят непрекъснато и се записват в оперативни журнали. Констатираните временни несъответствия на контролираните параметри своевременно са отстранявани и са поддържани в съответствие с определените такива. Документират се причините за несъответствието и предприетите коригиращи действия, ако такива съществуват.

Обобщени справки за работата на пречиствателните съоръжения за отчетния период, включително информацията за констатираните несъответствия:

❖ електрофилтър

Пречиствателно съоръжение	Поле №	Брой несъответствия	Причини за несъответствията	Предприети коригиращи действия
Еф 1	Поле 6	1	Изгоряла диодна група	Подмяна на диодна група при спиране на КА
Еф 4	Поле 14	1	Лоша изолация на захр. кабел	Ремонт захранващ кабел



❖ сериозно почистваща инсталация

Брой спирания на СОИ за 2018г.

Почиствателно съоръжение	Брой несъответствия		Причини за несъответствията	Предприети коригиращи действия
СОИ	26.07.2018	3 часа	Повреда във всмукателен тръбпровод на РЦП 10	Отстранени пропуските по всмукателната тръба на РЦП 10
	07.08.2018	15 часа	Профилактика	Извършено почистване на съоръжението.
	02.10.2018	5 часа	Пропуск всмукател РЦП9	Отстранени пропуските по всмукателната тръба на РЦП 9.
	17.10.2018	14 часа	Профилактика и почистване	Извършено почистване на съоръжението.
	12.12.2018	10 часа	Профилактика и почистване	Извършено почистване на съоръжението.

❖ азотоочистваща инсталация

Почиствателно съоръжение	Брой несъответствия	Причини за несъответствията	Предприети коригиращи действия
SCNR	0	Няма	Не са приложими

Дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници- Комин №1 и Комин №2 / разрешен за експлоатация единствено при аномални режими на работа – разпалване на котлите или аварийни спирания на СОИ/ не превишават посочените в КР№40-Н1/2011г.(условие 9.2.1.)

„Брикел” ЕАД експлоатира едновременно най-много три от изброените в разрешителното енергийни котли (ЕК) със сумарна топлинна мощност не повече от 510 MWth. Посочените в КР емисии в атмосферата - прах, SO₂, NO_x и CO не превишават определените в Таблица 9.2.1-продължение, норми за допустими емисии.



Параметър	Норми за допустими емисии (mg/Nm ³) 6% кислород от 01.01.2016г.
Прах	20
SO ₂	минимум 96% степен на десулфуризация
NO _x	200
CO	250

В **Таблица 2** са показани емитираните в атмосферния въздух вредни вещества за 2018г.

В **Таблица 2.1.** са показани емитираните количества на замърсителите във въздуха, за производството на единица продукт.

Операторът прилага инструкция (условие 9.2.2.) за периодична оценка на съответствието за измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното норми на допустими емисии. Констатирани са причините за несъответствията и са предприети коригиращи действия.

Източници на неорганизираните емисии на територията на „Брикел” ЕАД е открит въглищен склад.

Неорганизираните емисии са основно прахови частици, следствие от отвяване на гориво от склада (насипището за въглища).

Отвятото количество гориво от склад, е в пряка зависимост от сезона (по-голямо през лятото). Ограничава се при добре оформени фигури, валирани и уплътнени с булдозер. С цел намаляване на неорганизираните емисии изнасянето на гориво към открития въглищен склад не се извършва при ветровито време.

По целия транспортен път на обогатеното енергийно гориво са монтирани обезпрашителни инсталации, които работят ефективно и запрашването е сведено до минимум.

При процесите на товарене и разтоварване на твърди прахообразни материали се спазват следните изисквания:

- ♦Използване на подходящо оборудване за съответния насипен материал;
- ♦ Плавен старт на транспортното съоръжение;
- ♦Съкращаване операциите за поддръжка и почистване на съоръжението;
- ♦Автоматизиране на процеса на зареждане.
- ♦Редовна поддръжка;



- ♦Оросяване с водна мъгла при изпускащите отвори и зареждащите бункери;
- ♦Удължен престой на съоръжението на мястото след приключване на товаренето и разтоварването;
- ♦Ограничаване на дейностите при високи скорости и посока на вятъра;
- ♦Увеличаване съдържанието на влага в прахообразните материали, доколкото това не пречи на последващата им обработка и не влошава качествата им;
- ♦Намаляване на обема на товарните дейности

При транспортиране на прахообразните материали се спазват следните изисквания:

- ♦Транспортните връзки се почистват редовно в зависимост от степента на замърсяване;
- ♦Местата за товарене и разтоварване на открито се навлажняват, доколкото това не пречи на последващата обработка на материалите и не влошава качествата им.

При складиране на твърдите прахообразни материали се спазват следните изисквания:

- ♦Обработка на складирания материал и местата за разтоварване чрез навлажняване и прибавяне на вещества, намаляващи повърхностното напрежение, доколкото това не пречи на последващата обработка на материалите и не влошава качествата им;
- ♦Ориентиране на насипите по преобладаващата посока на ветровете;
- ♦Ограничаване височината на складираните прахообразни вещества;
- ♦Ограничаване дейностите при климатични условия, създаващи предпоставки за разпрашаване.

Операторът е разработил и прилага инструкция (условие 9.3.2.) за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установява причините и предприема мерки за ограничаването им.

В цех „Въглеподаване” се извършва ежесменна проверка на неорганизираните емисии. При наличие на такива, резултатите се отразяват в журнал от н-к смяната, като се вписва смяна, дата и час. През отчетния период за предотвратяването на наличие на неорганизираните емисии на 02.06.2018г., 03.06.2018г., 13.07.2018г., 19.07.2018г., 28.07.2018г., 19.10.2018г., 28.10.2018г. и 04.12.2018г. са предприети следните допълнителни мерки: предприето е оросяване на въглищните фигури и площадките около тях. Същите са допълнително обработени от Верижните машини на цех „Въглеподаване”.



Операторът извършва всички дейности на площадката по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка. При установяване наличието на неприятни миризми, се предприемат незабавни действия за идентифициране на причините за появата им и мерки за ограничаване на емисиите, като капсуловане, работа при подналягане и др., а газовете се обхващат и отвеждат за пречистване и обезмирисяване.

Прилага се инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/намаляване емисиите на интензивно миришещи вещества (условие 9.4.3.). През отчетния период в цех „Химичен” са извършени 12 бр. проверки. Не са констатирани несъответствия и не са предприети коригиращи действия. Няма постъпили оплаквания за миризми в резултат на дейностите, извършвани на площадката.

При работа на инсталацията операторът се стреми емисиите на отпадъчни газове от площадката да не водят до нарушаване на нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух и другите действащи норми за качество на въздуха (условие 9.5.1.).

Във връзка с изпълнение на условие 9.5.2. дружеството е въвело в експлоатация и поддържа автоматична измервателна станция /АИС/ за контрол на качеството на атмосферния въздух в гр.Гълъбово. В станцията се извършват непрекъснати измервания на нивата на серен диоксид, азотни оксиди, фини прахови частици и стандартния набор от метеорологични параметри: посока и скорост на вятъра, температура и влажност на атмосферния въздух, атмосферно налягане и слънчева радиация. Нормите на измерваните показатели SO₂, NO₂ и PM₁₀ (праговите стойности, периодите на осредняване, горен оценъчен праг и долен оценъчен праг) са регламентирани в *Наредба № 12 от 15 юли 2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух (Обн. ДВ. бр. 58 от 30 юли 2010 г.)*.

Обработката на данните се извършва съгласно изискванията на *Наредба № 7 за оценка и управление качеството на атмосферния въздух (ДВ бр. 45/1999 год., в сила от 1.01.2000 г.)*. АИС е свързана в реално време с Националната автоматизирана система за контрол качеството на атмосферния въздух и по-конкретно - до Регионален диспечерски пункт в РИОСВ Стара Загора и „Брикел” ЕАД.

На основание чл. 6 от *Наредба № 7/14.05.1999г. за оценка и управление качеството на атмосферния въздух*, ежемесечно се представят в РИОСВ – Стара Загора генерираните данни. Извършва се оценка на съответствие на нормираните параметри. С писмо изх.№ 159 от 22.01.2019 година са представени данните от АИС в годишен аспект за отчетната 2018 година.

Въведена е в експлоатация и се поддържа система за предизвестяване (условие 9.5.3.) при възможни неблагоприятни метеорологични условия.



Системата е изградена в сътрудничество с другите три централи в района: ТЕЦ „Марица Изток-2”, ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3”, и “Ей И Ес – ЗС Марица Изток 1” ЕООД. При регистрирани завишения или превишения на концентрациите по показател серен диоксид се прилагат мерки за временно ограничаване на производствения капацитет/мощност на централата с цел осигуряване спазването на имисионните норми за вредни вещества в атмосферния въздух.

„Брикел” ЕАД извършва собствени непрекъснати измервания, съгласно изискванията на Глава 6 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници и Инструкция № 1 от 03.07.2003 г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (условие 9.6.1.1).

Операторът извършва СНИ на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащото устройство, съгласно Таблица 9.6.1. изисквана от Комплексното разрешително.

Показател	Препоръчителен метод за анализ	Честота на измерването
Прах	БДС EN 13284-2:2004	Непрекъснат мониторинг
SO ₂	БДС EN 14791:2006	Непрекъснат мониторинг
NO _x	БДС EN 14792:2006	Непрекъснат мониторинг
CO	БДС EN 15058:2006	Непрекъснат мониторинг

Документират се и се съхраняват резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми (вкл. степента и времеви период на превишаването им), установяват се причините за несъответствия и се предприемат коригиращи действия (условие 9.6.2.5) . Ежемесечно в РИОСВ гр. Стара Загора се представят месечни доклади от СНИ.

През 2018г. не са констатирани несъответствия в средноденоношните стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми. Представен е в регламентирания срок годишен доклад с резултатите пред контролния орган.

През отчетната 2018 година са извършени собствени периодични измервания на емисиите на живак, съгласно изискванията на чл.4 от *Наредбата за норми на допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от ГГИ* в „Брикел”ЕАД гр.Гълъбово. Докладът с резултатите от



измерванията, съгласно изискванията на чл.39 от *Наредба № 6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници* е представен в РИОСВ – Стара Загора с писмо изх.№ 99/10.01.2019 година. Приложени са протоколите от изпитването, в които концентрацията на общ живак е $<0.001 \text{ mg/m}^3$ /по-малко от границата на количественото определяне на метода/. Оценката на съответствието от проведените измервания показва, че е спазена нормата за допустими емисии /НДЕ/ на емисиите на живак от 0.05 mg/m^3 , регламентирана в Приложение №1, чл.12, ал.1 от *НАРЕДБА № 1 от 27.06.2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии*.

4.3.Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води.

Не се заустват производствени отпадъчни води във воден обект или канализационна система (условие 10.1.2.1.).

Операторът използва пречистени производствени отпадъчни води единствено за обратно водоснабдяване (условие 10.1.2.2.).

Използват се пречистени охлаждащи води -I поток (за охлаждане на спомагателните съоръжения в котелен и турбинен цех) единствено за обратно водоснабдяване (условие 10.2.2.1.).

Заустването на II поток охлаждащи води – от проточна система за охлаждане на кондензаторите на ТЕЦ, в язовир „Розов кладенец” става единствено при спазването на изискванията на Таблица 10.2.2.1. от КР (условие 10.2.2.2):

1.Точка на заустване: в язовир Розов кладенец. Код на водното тяло:

BG3MA200L019 с географски координати $X 42^{\circ} 7' 20''$ и $Y 25^{\circ} 55' 13.11''$;

2.Точка на пробовземане: преди заустване в язовир Розов кладенец, с географски координати $X 42^{\circ} 9' 06.8''$, $Y 25^{\circ} 54' 13.30''$;обозначена в Приложение №46 от заявлението.

3.Източници на отпадъчни води: II поток охлаждащи води-от проточна система за охлаждане на кондензаторите на ТЕЦ;

4.Име на водоприемника: язовир Розов кладенец (III проектна категория);

5.Дебит на отпадъчните води:

$Q_{\text{ср.ден}} = 579\,600 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{мак.час}} = 28\,000 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{ср.год}} = 210\,974\,400 \text{ m}^3/\text{y}$

Показател	Индивидуално емисионно ограничение (ИЕО)
pH	6-9
Неразтворени вещества	50 mg/dm^3
ХПК(бихроматна)	70 mg/dm^3
Желязо	$1,0 \text{ mg/dm}^3$



Цинк	1,0 mg/dm ³
Мед	0,5 mg/dm ³
Хром (общ)	0,5 mg/dm ³
Нефтопродукти	0,7mg/dm ³
Сулфати	500mg/dm ³
Остатъчен хлор	0,2 mg/dm ³
Повишаване на температурата на водоприемника	<3°C

„Брикел” ЕАД извършва мониторинг на II-ри поток охлаждащи води – от проточна система за охлаждане на кондензаторите на ТЕЦ, единствено при спазването на изискванията, посочени в Таблица 10.2.4.1. от Комплексното разрешително (условие 10.2.4.1.)

Пробовземането и анализите се извършват от изпитвателна лаборатория „Води и горива” при „АМЕЕС” ООД гр.Раднево, акредитирана със сертификат от БСА, рег.№ 94 ЛИ/06.12.2018г. , валиден до 28.02.2021г. в съответствие с БДС EN ISO/IEC 17025:2006.

Параметър	Честота на мониторинга	Примерен метод/техника за анализ
pH	Един път месечно	БДС 17-1.4. 27-80
Неразтворени вещества	Един път месечно	БДС 17-1.4. 04-80
ХПК(бихроматна)	Един път месечно	-
Желязо	Един път месечно	ISO 6332
Цинк	Един път месечно	ISO 8288
Мед	Един път месечно	ISO 8288
Хром (общ)	Един път месечно	ISO 1233
Нефтопродукти	Един път месечно	EN ISO 9733-2:2000
Сулфати	Един път месечно	EN ISO 10 304-1 (1995)
Остатъчен хлор	Един път месечно	-
Повишаване на температурата на водоприемника*	Един път месечно	-

Операторът не зауства битово-фекални води във воден обект и/или канализационна система. Използва се пречистен смесен поток битово – фекални и дъждовни води единствено за обратно водоснабдяване (условие 10.3.2).

На територията на площадката на дружеството не се заустват дъждовни води от във воден обект и/или канализационна система (условие 10.4.2).

Документират се и се съхраняват резултатите от проверките на съответствието на показателите от собствените наблюдения и показателите на качество на отпадъчните води с определените такива в КР №40-Н1/2011г.;



установяват се причините за несъответствията и се предприемат коригиращи действия (условие 10.5.1).

През 2018г. са извършени 12 броя проверки. Не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия .

През 2016г. и 2017г. също не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия .

Операторът документира и съхранява резултатите от извършвания собствен мониторинг за период най-малко от 6 години.

Резултатите от мониторинга са приложени в **Таблица 3** – емисии в отпадъчни води.

4.4.Управление на отпадъците.

Управлението на отпадъците се осъществява чрез прилагане на целите и задачите, заложи в програмата за управление на околната среда, обхващаща цялостната дейност по събиране, извозване, съхранение и обезвреждане на битовите, строителните, производствените и опасните отпадъци на територията на “Брикел” ЕАД.

Образуваните отпадъци при работата на инсталациите не се различават по вид (код и наименование за отпадъците) и не превишават количествата, посочени в КРН№40-Н1/2011г. (условие 11.1.1.)

Приемане на отпадъци за третиране – условие 11.2.

На оператора не се разрешава приемане на отпадъци за третиране на територията на площадката по условие 3.2.

Операторът събира всички, образувани на площадката отпадъци, посочени в КРН№40-Н1/2011г., съгласно изискванията на Глава II, Раздел I на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, на определените за това места.

Събирането на отпадъците е в съответствие с нормативната уредба по околна среда.

Отпадъците се подлагат на обработка за намаляване степента на тяхната опасност, намаляване на техния обем и привеждането им в удобен за транспортиране и съхраняване вид.

Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак се събират разделно, на закрито, на оградена и обозначена с табели площадка.

Оловните акумулаторни батерии се подменят в автосервизи. За 2018 г. на площадката са генерирани 0.600 тона излезли от употреба акумулаторни батерии



За изтеклата година, следствие на ремонтна дейност не са образувани отпадъци съдържащи азбест. За съхранение на азбестови отпадъци се използва контейнер “Б-Б куб” на фирма “Балбок Инженеринг” АД гр. София.

Операторът извършва периодична оценка на съответствието на събирането на отпадъците с условията в разрешителното. Извършени са 12 броя проверки.

През 2018г. не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

Предварително съхранение на отпадъци – условие 11.3

На оператора се разрешава предварително съхранение на отпадъци образувани при производствената дейност, за срок не по-дълъг от:

- Три години при последващо предаване за оползотворяване;
- Една година при последващо предаване за обезвреждане.

Операторът съхранява опасните отпадъци, образувани от производствената дейност в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете са обозначени с добре видими надписи “опасен отпадък”, код и наименование на отпадъка, съгласно Наредба № 2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците и в съответствие с изискванията на Глава II, Раздел III на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци.

Временното съхраняване на отпадъците се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци.

Извършва се периодична оценка на съответствието на временното съхранение с условията на разрешителното. При извършените 12 проверки през 2018г. не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

През 2016г. и 2017г. също не са установени несъответствия и не са предприемани коригиращи действия.

Транспортиране на отпадъци – условие 11.4

Операторът предава за транспортиране всички отпадъци извън територията на площадката единствено на фирми, притежаващи разрешение по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително, въз основа на писмен договор.

Извършва се периодична оценка на съответствието на транспортирането на отпадъците с условията на разрешителното, на причините за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия.



Извършени са 12 бр. проверки през 2018 година, не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

Производствените отпадъци с код 100101, 100102, 100105 се транспортират до площадките за временно съхранение чрез хидротранспорт.

През 2016 и 2017г. са извършени 12 бр. проверки годишно, не са установени несъответствия и не е възникнала необходимост от предприемане на коригиращи действия.

Оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци – условие 11.5

„Брикел“ ЕАД предава за оползотворяване, преработване и рециклиране отпадъците, образувани от дейността на дружеството, определени от комплексното разрешително, единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 67 и/или чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност въз основа на писмен договор, за конкретния вид отпадък.

Извършва се периодична оценка на съответствието на оползотворяването, преработването и рециклирането на отпадъци с условията на разрешителното, на причините за установените несъответствия и предприемане на коригиращи действия. За отчетния период несъответствия не са констатирани.

Обезвреждане на отпадъци – условие 11.6

„Брикел“ ЕАД има право да предава за обезвреждане отпадъците, образувани от дейността на предприятието определени от комплексното разрешително, извън територията на площадката единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за извършване на такава дейност, въз основа на писмен договор, за конкретния вид отпадък.

Операторът може да извършва операция по обезвреждане, обозначена с код D5 на отпадъци с код и наименование:

- 10 01 01 - Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04*) в количество до 45 000 t/y;
 - 10 01 02 - Увлечена/леляща пепел от изгаряне на въглища в количество до 240 000 t/y;
 - 10 01 05 - Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове в количество до 306 000 t/y,
- на „Депо за неопасни производствени отпадъци“ към „Брикел“ ЕАД, притежаващо Комплексно разрешително за извършване на такава дейност.

Отпадъците предвидени за обезвреждане:



- 10 01 01 - Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04*) в количество до 45 000 t/y;
- 10 01 02 - Увлечена/леляща пепел от изгаряне на въглища в количество до 240 000 t/y;
- 10 01 05 - Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове в количество до 306 000 t/y,

се събират на площадка за временно съхранение на отпадъци. Площадката се състои от три секции - за наливане, осушаване и изгребване.

В клетките на Депото за неопасни производствени отпадъци, с издадено КР № 483-Н0/2014г. се депонира подготвен на площадката за временно съхранение осушен отпадък от съответната секция. Същият се изкопава влажен, товари се на автосамосвали и транспортира до клетката в която се работи в момента, след което депонираните отпадъци се подравняват и уплътняват чрез булдозери и грейдер. Булдозерите оформят работен фронт, който се премества постепенно по протежението на клетката съгласно технологията на насипване. Движението на превозните средства е по берми с широчина 4 м. Маневрирането на техниката се извършва върху самия депониран отпадък.

Обезвреждането на отпадъци се извършва в съответните клетки (участъци), с предварително положен долен изолиращ екран. Предвидено е поетапно изграждане на пет клетки с общ капацитет от 8 678 239 тона, като всяка клетка е с различен проектен капацитет. Към момента на изготвяне на доклада са изградени и се експлоатират клетка 1 и клетка 2, които през 2018 г. са изпълнени и въведени в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-930/27.07.2018 г. на ДНСК.

В изпълнение на условие 11.7 от КР, Операторът осъществява изчисляване на количествата генерирани на площадката отпадъци, с цел определяне на:

- Годишно количество образуван отпадък за инсталациите и продукт;
- Стойностите на годишните норми за ефективност при образуването на отпадъци.

Извършва се оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци и стойностите на норми за ефективност при образуването на отпадъци с определените такива в условията на КР. Установяват се причините за несъответствията, ако такива съществуват и се предприемат коригиращи действия.

За отчетния период не са констатирани несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

В изпълнение на Условие 11.8.2. за отпадъците с кодове 10 01 01, 10 01 02 и 10 01 05, както и за смесен поток от трите вида отпадък, класифицирани с код и наименование 10 01 01 - Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на



пепел от котли, упомената в 10 01 04*) ,10 01 02 - Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища и 10 01 05 - Твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове, са изготвени доклади за основно охарактеризиране във връзка с чл.35, ал.1, т.2 от *Наредба №6 от 27.08.2013г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци*. Същите са представени пред ИАОС.

С писмо изх. № 3593/22.12.2017 г. ИАОС представя становища относно документацията от основното охарактеризиране на тези отпадъци и заключение, че те могат да бъдат приети за обезвреждане чрез депониране на „Депо за неопасни производствени отпадъци” на „Брикел”ЕАД.

В изпълнение на Условие 11.8.2.1. операторът най-малко веднъж годишно да извършва изпитване за установяване на съответствието на получените резултати с резултатите от основното охарактеризиране, критериите за приемане на отпадъци и условията в комплексното разрешително на отпадъците, които се депонират в ДНПО, в съответствие с изискванията на част I, раздел 1, т. 1.2 на приложение № 1 от *Наредба № 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци*, е сключен договор с акредитирана лаборатория за извършване на изпитване за установяване на съответствието с резултатите от основното охарактеризиране на отпадъците. Извършено е вземане на проби на 11.12.2018 г.. Полученият резултат по показател OPTB е 8 520 мг/кг и е под 20% от граничната стойност по Табл.4 от *Наредба № 6*.

Дейностите по управление на отпадъците се документират и докладват съгласно изискванията на *Наредба №1 от 04.06.2014 г. за реда и образците, по които се представя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри*.

Заведени са отчетни книги за отпадъци, които се попълват редовно.

Всички отчетни документи, относно управлението на дейностите по отпадъците на територията на обекта се извършва от лицето, определено със заповед на Директора на „Брикел” ЕАД и се съхраняват за срок от пет години.

Резултатите са докладвани в Таблица 4



4.5.Шум.

Дейностите, извършвани на производствената площадка, се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шума.

Веднъж в рамките на две последователни календарни години се извършва наблюдение на:

- Общата звукова мощност на площадката;
- Еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката;
- Еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие (в най-близко разположените спрямо промишления източник урбанизирани територии и извън тях).

Дейностите на производствената площадка на „Брикел” ЕАД се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентното ниво на шума, както следва:

По границите на производствената площадка:

- Дневно ниво – 70 dB(A);
- Вечерно ниво – 70 dB(A);
- Нощно ниво – 70 dB(A);

В мястото на въздействие – с.Обручище, ул. „Тунджа”11

- Дневно ниво – 55 dB(A);
- Вечерно ниво – 50 dB(A);
- Нощно ниво – 45 dB(A).

Основните източници на шум в границата на промишления обект са: турбини, котли, транспортни ленти, дробилни машини, мелници и помпи.

Оплаквания от живущи около площадката за шумово натоварване не са постъпвали.

През 2017г. са направени дневни, вечерни и нощни наблюдения на еквивалентното ниво на шума в определени точки по границите на производствената площадка и в мястото на въздействие, изчислена е общата звукова мощност на площадката. Измерванията са извършени от ЛИК „ЛИПГЕИ” към „Пехливанов Инженеринг” ООД, акредитирана със сертификат № 5 ЛИК валиден до 30.06.2021г., издаден от ИА БСА, съгласно БДС EN ISO/IEC 17025:2006.



Резултатите от мониторинга на шумови емисии през 2017 година - дневни, вечерни и нощни са отразени в **Таблица 6**. Не са констатирани несъответствия и не е възникнала необходимост от предприемане на коригиращи мерки.

4.6.Опазване на почвата и подземните води от замърсяване.

Опазване на почвата от увреждане – условие 13.1.

Операторът прилага инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Осигурява се съхраняването на достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи на определени за целта места.

Прилага се инструкция за отстраняване на разливи от вещества/препарати, които могат да замърсят почвите и третиране на образуваните отпадъци.

Операторът осигурява извършването на товаро-разтоварните работи на площадката, които могат да доведат до течове, единствено на определени за целта места.

През отчетния период по изготвените от оператора инструкции за опазване на почвите от замърсяване са извършени ежемесечни проверки в цех „Котелен“, цех „Турбинен“, цех „Химичен“, цех „Електрически“ и цех „Въглеподаване“. Не са установени несъответствия и не са предприети коригиращи действия.

Производствената площадка на горивната инсталация, собственост на „Брикел“ ЕАД, е разположена върху земя, която отдавна е изведена от селскостопанския поземлен фонд и от 1960 г. се използва за промишлени цели - типично антропогенно променени почви, с петна от стари промишлени замърсявания в резултат на почти седемдесет годишната експлоатация на площадката. Като цяло, производствената площадка на инсталацията е покрита с бетон или асфалт, а непокрытите почвени участъци са малък процент. Пътищата на територията на дружеството са асфалтирани или бетонирани и ограничени с бордюри.

При извършената оценка на съответствието на получените резултати от проведения мониторинг с нормативно установените допустими концентрации на вредни вещества по Наредба № 3/ 2008г. за нормите за допустимо съдържание на вредни вещества в почвите, се установи, че по показателите Цинк, Мед, Хром, Никел, Кадмий, отчетените стойности са в пъти по-ниски от максимално допустимите концентрации, а по показател Нефтопродукти, отчетените стойности са по-ниски от предохранителната концентрация -100 mg/kg.



По отношение на показателите включени в КР и подлежащи на мониторинг, но попадащи в категорията "Вредни вещества" по смисъла на Наредбата № 3 от 2008 г. за нормите за допустимо съдържание на вредни вещества в почвите, отсъства нормативно основание или допустими норми, въз основа на които да бъде извършена оценка за съответствие или несъответствие. Поради това оценката на получените резултати може да бъде извършена както спрямо отчетените през 2005 г. резултати, така и спрямо стойностите по тези показатели получени при предходното изследване през 2015 г., но и в двата случая оценката ще има интерпретативен характер.

Анализът на резултатите за показателите рН, Сулфати, Хлориди, Натрий и Желязо показва, че през годините на провеждане на мониторинга, считано от 2005 година, се поддържат относително постоянни нива. При показателите Сулфати, Хлориди и Натрий се наблюдава завишение на нивата, спрямо базовият анализ на нивата от 2005 година, което се дължи на вкисляване, замърсяване на почвите с вредни вещества от дъждовни води и протичане на естествени процеси или въздействие на антропогенни фактори. От друга страна, част от получените резултати по показател Сулфати, са по-ниски от получените през 2015 г. Поради това, не може да се приеме, че е налице пряка връзка между завишаване на някои нива по някои показатели в резултат от работата на инсталацията.

Показателите: Съдържание на водоразтворими соли, Нитратен азот, Амониев азот и Азот нитритен се измерват за първи път през 2015г., съгласно Актуализацията на КР от 2013г. Резултатите от проведения през 2018 година мониторинг, както и при горепосочените показатели, отчитат приблизително сходни резултати, без да може да се направи извод за някаква конкретна зависимост или тенденция.

Във връзка с опазване на почвите от замърсяване са определени местата за извършване на товаро- разтоварни дейности на територията на площадката.

Предпоставки за замърсяване на почвите в обсега на площадката на „Брикел” ЕАД съществуват само при евентуални аварии. За периода от предходния мониторинг до настоящия, не са настъпвали аварийни ситуации, свързани с разлив на петролни продукти (горива, масла и др.) на площадката.

Мазутното стопанство е подсигурано срещу евентуални рискове за околната среда, като резервоарите са с изградена обваловка.

Осигурява се съхраняването на достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи на определени за целта места. Разработена е инструкция за отстраняване на разливи от вещества/препарати, които могат да замърсят почвите и третиране на образуваните отпадъци.



Оценката на проведения мониторинг на почвите в дружеството през 2018 година, показва, че получените резултати по показатели тежки метали, металоиди и органични замърсители съответстват на нормативно установените допустими концентрации на вредни вещества по Наредба № 3/ 2008г. за нормите за допустимо съдържание на вредни вещества в почвите и изводът е, че почвите в рамките на производствената площадка са незамърсени с вредни вещества. Установена е тенденция на задържане или несъществено завишаване нивата на някои от наблюдаваните индикатори, за които не са установени допустими норми, въз основа на които да бъде извършена оценка за съответствие или несъответствие.

Съгласно КР, на територията на площадката на дружеството са определени три пункта за изследване качеството на почвите.

Пробовземни точки за мониторинг на почви - географски координати:

т. П1 ОРУ – 110 kv	N42 09 14.4	E25 54 32.3
т. П2 До маслено стопанство	N42 09 12.6	E25 54 16.5
т. П3 До мазутно стопанство	N42 09 10.5	E25 54 13.6

Мониторинг на почви се извършва веднъж на три години от акредитирана лаборатория, съгласно КР № 40-Н1/2011 г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г., по 15 показателя – рН, Сулфати, Хлориди, Амониев азот, Нитритен азот, Нитратен азот, Натрий, Съдържание на водоразтворими соли, Нефтепродукти, Желязо, Цинк, Мед, Хром, Никел и Кадмий.

През месец ноември 2018 година е извършено пробовземане на почвени проби от Лаборатория за изпитване и калибриране „Липгей” към „Пехливанов инженеринг”ООД, акредитирана от Изпълнителна агенция българска служба за акредитация със сертификат за акредитация рег. № 5 ЛИК от 30.07.2018г., валиден до 30.06.2021г.

Резултатите от мониторинга през 2018 година са дадени в **Таблица 8.**

Опазване на подземните води от замърсяване- условие 13.2

Операторът прилага инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Осигурява се съхраняването на достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи на определени за целта места.

Прилага се инструкция за отстраняване на разливи от вещества/ препарати, които могат да замърсят подземните води и третиране на образуваните отпадъци.



Операторът осигурява извършването на товаро-разтоварните работи на площадката, които могат да доведат до течове, единствено на определени за целта места.

През 2018г. са извършени по 12 бр. проверки в цех „Котелен”, цех „Химичен”, цех „Турбинен”, цех „Електрически” и цех „Въглеподаване”. Не са установени течове и не са предприети коригиращи действия.

„Брикел” ЕАД провежда собствен мониторинг на подземните води по показателите, посочени в КР. Пробовземането и анализите се извършват от Изпитвателна лаборатория „Води и горива” при „Амеес”ООД, гр.Раднево, акредитирана акредитирана със сертификат № 94 ЛИ/06.12.2018г., издаден от ИА БСА, съгласно БДС EN ISO/IEC 17025. Резултатите от мониторинга са дадени в **Таблица 7.**

През 2018г. са извършени 4 пробовземания. Констатирани са следните несъответствия:

- Превिшаване концентрациите на сулфати за Сондаж №1 и Сондаж №2
- Превишаване концентрациите на желязо за Сондаж 1.
- Превишаване концентрациите на бор за Сондаж № 2
- Превишаване концентрациите на манган за Сондаж № 1

Дейността на инсталациите от КР не е фактор, който влияе върху стойностите на горе-цитираните показатели. Уведомена е РИОСВ за допуснатите превишени показатели. Като евентуална причина за замърсяването на подземните води /сулфати, желязо, манган и бор/ се посочва завишения фон в подземните води в района, по показател сулфатни йони, следствие от високото ниво на сулфатни йони в река „Сазлия”.

Отговорните по условията на разрешителното лица водят и съхраняват Дневник за установяване на разливи от вредни и опасни вещества.

През отчетния период не са възникнали аварийни ситуации, които биха могли да предизвикат замърсяване на подземни води и почви.

5.Доклад за инвестиционната програма за привеждане в съответствие условията на КР (ИППСУКР)

Цялостната инвестиционна програма на „Брикел” ЕАД е насочена към модернизация на основни съоръжения и оборудване, което ще доведе до ограничаване на емисиите по икономически ефективен начин.

За изпълнение на поставените екологични цели, в дружеството се изпълнява инвестиционна програма, с която се цели намаляване емисиите на



парникови газове в атмосферата и значителна по обем рехабилитационна програма, която удължава живота на централата.

През 2018 година са в действие инвестиционни проекти: „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№ 1-4”, „Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения”, „Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 20 % към основното гориво”, „Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси”, „Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димните газове включително и CO₂”, „Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки”

6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях.

Операторът не е вземал решение за прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в разрешителното или на части от тях.

7.Свързани с околната среда аварии, оплаквания или възражения.

7.1. Аварии

„Брикел” ЕАД спазва вътрешен аварийен план, утвърден от ръководителя на дружеството.

Прилага се инструкция за оценка на възможността за изпускане, в резултат на аварийна ситуация, в канализацията (независимо дали производствена, повърхностна или друга) на опасни течни вещества, препарати или силно замърсена вода, вкл. в резултат от гасене на пожар.

Прилага се и инструкция с мерки за ограничаване или ликвидиране на последствията при залпови замърсявания на отпадъчните води вследствие на аварийни ситуации.

През 2018г. не е възниквала аварийна ситуация.

Изготвена е оценка за възможни случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за причинени екологични щети и за минимални размери на разходите за тяхното изпълнение, в съответствие с изискванията на нормативната уредба по отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

7.2.Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР.

В дружеството няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията за отчетната 2018г.



8.Подписване на Годишния доклад по околна среда

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно разрешително №40-Н1/2011г., актуализирано с КР № 40-Н1-И0-А1/2013г. на „Брикел”ЕАД гр.Гълъбово.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ или МОСВ на копия от този доклад на трети лица.

Дата: 28.03.2019г.

ИЗП. ДИРЕКТОР :.....

/Янилин Павлов/



ПРИЛОЖЕНИЕ I - ТАБЛИЦИ

Таблица 1. Замярсители по ЕРЕВВ и РRTR

№	CAS номер	Замярсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замярсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
2#	630-08-0	Въглероден оксид(CO)	" - " (294 867.98) /м/				
3#	124-38-9	Въглероден диоксид (CO ₂)	375 689 000 /с /				
8#		Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	495 760.91 /м/				
11#		Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	1 552 224.67 /м/				
19#	7440-47-3	Хром и съединенията му		333.36 /м/			
20#	7440-50-8	Мед и съединенията му		1062.97 /м/			
21#	7439-97-6	Живак и съединенията му	" - " (3.54) /м/				
24#	7440-66-6	Цинк и съединенията му		4710.52 /м/			
86#		Фини прахови частици <10µm	" - " (16565.96) /м/				



Забележка:

3# - изч.емисия – 475 689 000 кг/ год. – Въглероден диоксид

8# - изч.емисия – 595 760.91 кг/ год. – Азотни оксиди

11# -изч.емисия – 1 702 224.67 кг/ год. – Серни оксиди

19# -изч.емисия – 383.36 кг/ год. – Хром и съединенията му

20# -изч.емисия – 1 112.97 кг/ год. – Мед и съединенията му

24# -изч.емисия – 4 810.52 кг/ год. – Цинк и съединенията му

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Параметър	НДЕ съгл. КР №40-Н1/2011г mg/Nm ³	Резултати от мониторинга mg/Nm ³	Честота на мониторинга	Съответствие
Дебит на димните газове при 6% O ₂	1200000 Nm ³ /h	535 541 Nm ³ /h	непрекъснат	Да
SO ₂	минимум 96% степен на десулфуризация	96.86%	непрекъснат	Да
NO _x	200 mg/Nm ³	168.10	непрекъснат	Да
CO	250 mg/Nm ³	83.2	непрекъснат	Да
прах	20 mg/Nm ³	16.4	непрекъснат	Да

Таблица 2.1. Емитирани количества на замърсителите във въздуха за производството на единица продукт

Параметър	Емитираните количества на замърсителите във въздуха, за производството на единица продукт kg/MWh
Праx	0.03
SO ₂	0.78
NO _x	0.27
CO	0.13
CO ₂	216.66



Таблица 3. Емисии в отпадъчни води – II поток охлаждащи води – от проточна система за охлаждане на кондензаторите на ТЕЦ , зауствани в язовир Розов кладенец.

Протокол № 047/ 29.01.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	18 324	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	7.64	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	33.8	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	20	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	260.50	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.047	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.024	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.12	Един път месечно	Да



Протокол № 094/ 22.02.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	17 784	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.31	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0.03	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	23.5	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	20	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	256.2	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.027	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.052	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	<0.05	Един път месечно	Да



Протокол № 161/ 21.03.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	15 320	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.49	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	30.5	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	18	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	277.1	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.073	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.025	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.10	Един път месечно	Да



Протокол № 232/ 23.04.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	19 836	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.28	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	34,5	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	15	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	106,4	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.053	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.022	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.080	Един път месечно	Да



Протокол № 301/ 21.05.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	22 068	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.71	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	<0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	25,4	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	18	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	293,9	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	<0.01	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.042	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.11	Един път месечно	Да



Протокол № 359/ 19.06.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	19 188	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.82	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	<0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	46,7	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	20	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	156,2	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	<0.01	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.045	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.080	Един път месечно	Да



Протокол № 465/ 23.07.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	15 120	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8.81	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	<0.02	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	40	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	24	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	222,6	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0,016	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.063	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.12	Един път месечно	Да



Протокол № 505/ 15.08.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	17 928	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8,80	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0,09	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	26,6	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	23	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	213,2	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	<0.01	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.043	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	<0.005	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.10	Един път месечно	Да



Протокол № 580/ 18.09.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	20 520	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8,44	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0,16	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	48.1	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	25	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	169,2	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	<0.01	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.025	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	0.009	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.11	Един път месечно	Да



Протокол № 690/ 23.10.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	18 108	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	8,71	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0,04	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	35.2	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	24	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	183.48	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.042	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.089	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	0.009	Един път месечно	Да
Нефтепродукти	mg /dm ³	0.7	0.10	Един път месечно	Да



Протокол № 766/ 27.11.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	18 216	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	7.68	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0,03	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	20.9	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	20	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	227.5	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.176	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.285	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	0.014	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.09	Един път месечно	Да



Протокол № 830/ 18.12.2018г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Количество	м ³ /h	28000	18 756	При вземане на проба	Да
Активна реакция рН	-	6-9	7.92	Един път месечно	Да
Остатъчен хлор	mg /dm ³	0.2	0,04	Един път месечно	Да
Неразтворени вещества	mg /dm ³	50	24.1	Един път месечно	Да
ХПК бихроматна	mg /dm ³	70	17	Един път месечно	Да
Сулфатни йони	mg/dm ³	500	292.9	Един път месечно	Да
Желязо/общо	mg/ dm ³	1	0.085	Един път месечно	Да
Мед	mg/ dm ³	0.5	<0.03	Един път месечно	Да
Цинк	mg /dm ³	1	0.063	Един път месечно	Да
Хром общ	mg /dm ³	0.5	0.01	Един път месечно	Да
Нефтопродукти	mg /dm ³	0.7	0.06	Един път месечно	Да



Таблица 4. Отпадъци.

Вид отпадък	Код	Количество t/y		Годишно количество за единица продукт t/MWh		Времен но съхране ние на площад ката	Оползотвор яване, преработ ване, рециклиран е	Обез вреж дане	Съответ ствие
		Количе ства Опреде ли с КР	Реално измере но 2018г.	Количес тва опреде лени с КР	Реално измере но 2018				
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли	10.01.01	45000	31567	0.015	0.0144	Да	-	-	Да
Увлечена летяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	240000	175299	0.08	0.07976	Да	-	-	Да
Твърди отпадъци от реакции на основата на калции, получени при десулфуризацията на отпадъчни газове	10.01.05	306000	141143	0.1	0.0642	Да	-	-	Да
Утайки от декарбонизиране (с варно мляко)	19.09.03	8.5	0	-	-	Не	Предаване на фирми	Предаване на фирми	Да
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	320	0	-	-	Не	Предаване на фирми	Предаване на фирми	Да
Разтвори и утайки от регенерация на йонообменници	19.09.06	1.5	0	-	-	Не	-	Предаване на фирми	Да



Таблица 4.1. Производствени отпадъци, образувани от инсталацията за производство на топлинна енергия.

Вид отпадък	Код	Количество t/y				Годишно количество за единица продукт t/MWh				Съот- вет- ствие
		Количес- тва определ- ени с КР	Реално измере- но 2016г.	Реално измере- но 2017г.	Реално измере- но 2018г.	Количе- ства Опреде- лени с КР	Реално измере- но 2016г	Реално измере- но 2017г	Реално измере- но 2018г	
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли	10.0 1.01	45000	30 134	31 162	31 567	0.015	0.0142	0.0142	0.0143	Да
Увлечена летяща пепел от изгаряне на въглища	10.0 1.02	240000	167 345	173 052	175 299	0.08	0.079	0.079	0.0798	Да
Твърди отпадъци от реакции на основата на калции, получени и при десулфуризацията на отпадъчн и газове	10.0 1.05	306000	163 907	120 604	141143	0.1	0.077	0.055	0.0642	Да
Утайки от декарбонизиране (с варно мляко)	19.0 9.03	8.5	0	0	0	-	-	-	-	-



Облицовъчни и огнеупорни материал и от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	320	0	0	0	-	-	-	-	-
Разтвори и утайки от регенерация на йонообменници	19.09.06	1.5	0	0	0	-	-	-	-	-

Таблица 4.2. Производствени отпадъци, образувани от цялата площадка.

Вид отпадък	Код	Количество t/y		Временно съхранение на площадката	Оползотворяване, преработване, рециклиране	Обезвреждане	Съответствие
		Количества определени с КР	Реално измерено 2018 г.				
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12.01.01	10	0	Да	Предаване на фирми	Не	Да
Прах и частици от черни метали	12.01.02	2	0	Да	Предаване на фирми	Не	Да
Стърготини стружки и изрезки от цветни метали	12.01.03	1	0	Да	Предаване на фирми	Не	Да
Отпадъци неупоменати	12.01.99	1	0	Да	Не		Да



другаде стружки и изрезки от текстолиттер бонит, ел.мат.						Да	
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17.06.04	150	0	Да	Не	Да	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	748	199.10	Да	Предаване на фирми	Не	Да
Отпадъци от цветни метали	19.10.02	10	0	Да	Предаване на фирми	Не	Да

Вид отпадък	Код	Количество t/y				Съответствие
		Количес тва определ ени с КР	Реално измерено 2016 г.	Реално измерено 2017г.	Реално измерено 2018г.	
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12.01.01	10	0	0	0	Да
Прах и частици от черни метали	12.01.02	2	0	0	0	Да
Стърготини стружки и изрезки от цветни метали	12.01.03	1	0	0	0	Да
Отпадъци неупоменати другаде стружки и	12.01.99	1	0	0	0	Да



изрезки от текстолиттер бонит, ел.мат.						
Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17.06.04	150	0	0	0	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	748	94.35	10.5	199.10	Да
Отпадъци от цветни метали	19.10.02	10	9.9	0	0	Да

Таблица 4.3. Опасни отпадъци.

Вид отпадък	Код	Количество t/y		Временно съхранение на площадката	Оползотво ряване, преработ ване, рециклира не	Обезвре ждане	Съответ ствие
		Количе ства опреде лени с КР	Реално измере но 2018г.				
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13.02.05*	30	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Не	Да
Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	13.02.08*	15	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Не	Да
Утайки от маслоуловител ни шахти	13.05.03*	2	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Не	Да
Нехлорирани изоляционни и топлопредаващ и масла на	13.03.07*	35	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Не	Да



минерална основа (трансформаторно масло)							
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	1	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Не	Да
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	1	0	Да – Маслено стопанство	Предаване на фирми	Предаване на фирми	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	0.6	0.6	Да – Площадка № 6	Предаване на фирми	Не	Да
Изоляционни материали, съдържащи азбест	17.06.01*	1	0	Да "Б-Б куб"	Не	Предаване на фирми	Да
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни и лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0.1	0.0884	Да – склад АБКО	Предаване на фирми	Не	Да



Вид отпадък	Код	Количество t/y				Съответствие
		Количества определе ни с КР	Реално измерено 2016г.	Реално измерено 2017г.	Реално измерено 2018г.	
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13.02.05*	30	0	0	0	Да
Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	13.02.08*	15	0	0	0	Да
Утайки от маслоуловител ни шахти	13.05.03*	2	0	0	0	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващ и масла на минерална основа (трансформато рно масло)	13.03.07*	35	0	0	0	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	1	0	0	0	Да
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	1	0	0	0	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	0.6	0	0.6	0.6	Да
Изолационни материали,	17.06.01*	1	0	0	0	Да



съдържащи азбест						
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни и лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0.1	0.0324	0.0492	0.100	Да

Таблица 4.4. Строителни отпадъци.

Вид отпадък	Код	Количество		Времен но съхране ние на площад ката	Оползотв оряване, преработ ване, рецикли ране	Обезвреж дане	Съответ ствие
		По КР t/y	Отчетено за 2018 г. t/y				
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	115	0	Не	Предава не на фирми	Предава не на фирми	Да



Вид отпадък	Код	Количество				Съответствие
		По КР t/y	Отчетено за 2016 г. t/y	Отчетено за 2017 г. t/y	Отчетено за 2018 г. t/y	
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	115	0	0	0	Да

Таблица 4.5. Битови отпадъци.

Вид отпадък	Код	Количество		Временно съхранение на площадката	Оползотворя ване, преработване , рециклиране	Обезвреж дане	Съотве ствие
		По КР t/y	Отчетено за 2018г. t/y				
Смесени битови отпадъци	20.03.01	36	29.90	Не	Предаване на фирми	Предава не на фирми	Да

Вид отпадък	Код	Количество				Съответ ствие
		По КР t/y	Отчетено за 2016г. t/y	Отчетено за 2017г. t/y	Отчетено за 2018г. t/y	
Смесени битови отпадъци	20.03.01	36	29.96	30	29.90	Да



Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на площадката.

Вид отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма,извършваща операцията по оползотворяване/ обезвреждане	Съответствие
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли	10.01.01	Не	Не	D13-„Брикел”ЕАД – 31 567 т.	Да
Увлечена летяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	Не	Не	D13-„Брикел”ЕАД – 175 299 т.	Да
Твърди отпадъци от реакции на основата на калции, получени при десулфуризация на отпадъчни газове	10.01.05	Не	Не	D13-„Брикел”ЕАД – 141 143 т.	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	Не	Не	R12,R13 -„Петгруп-Гълъбово”ЕООД – 279.18т.	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	Не	Не	D1- специализиран Отдел „БКС и ООС” към Община Гълъбово – 29.90т.	Да
Флуорисцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминисцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21	Не	Не	R13, D14, D15 - Балбок Инженеринг АД – 0.200т.	Да



Таблица 6. Шумови емисии.

ИТ №	Показател	Единица на величината	Дневно ниво	Гранични стойности	Съответствие	Вечерно ниво	Гранични стойности	Съответствие	Нощно ниво	Гранични стойности	Съответствие
ИТ1	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	54,3 ±0,3	70	Да	55,7±0,3	70	Да	56,4±0,3	70	Да
ИТ2	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	59,6 ±0,3	70	Да	60,7±0,3	70	Да	61,5±0,3	70	Да
ИТ3	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	63,8 ±0,3	70	Да	65,5±0,3	70	Да	66,2±0,3	70	Да
ИТ4	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	58,4 ±0,3	70	Да	59,1±0,3	70	Да	60,7±0,3	70	Да
ИТ5	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	63,2 ±0,3	70	Да	54,4±0,3	70	Да	54,9±0,3	70	Да
ИТ6	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	57,9 ±0,3	70	Да	59,6±0,3	70	Да	60,3±0,3	70	Да
ИТ7	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	62,6 ±0,3	70	Да	55,3±0,3	70	Да	54,3±0,3	70	Да
ИТ8	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	57,5 ±0,3	70	Да	60,4±0,3	70	Да	59,8±0,3	70	Да
ИТ9	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	61,8 ±0,3	70	Да	64,2±0,3	70	Да	63,6±0,3	70	Да
ИТ10	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	66,3 ±0,3	70	Да	68,9±0,3	70	Да	68,4±0,3	70	Да
ИТ11	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	60,9 ±0,3	70	Да	63,7±0,3	70	Да	63,1±0,3	70	Да
ИТ12	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	65,3 ±0,3	70	Да	59,1±0,3	70	Да	58,7±0,3	70	Да
ИТ13	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	59,4 ±0,3	70	Да	54,6±0,3	70	Да	53,5±0,3	70	Да
ИТ14	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	64,3 ±0,3	70	Да	60,8±0,3	70	Да	59,0±0,3	70	Да
ИТ15	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	58,8 ±0,3	70	Да	56,2±0,3	70	Да	54,2±0,3	70	Да
ИТ16	Еквивалентно ниво на шум	dB (A)	63,7 ±0,3	70	Да	61,2±0,3	70	Да	60,7±0,3	70	Да
ИТ17	Еквивалентно ниво на шума (фонов шум)	dB (A)	53,4 ±0,3	-	-	53,8±0,3	-	-	53,5±0,3	-	-
ИТ18	Еквивалентно ниво на	dB (A)	39,8 ±0,3	55	Да	41,5±0,3	50	Да	40,8±0,3	45	Да



	шум(точка в място на въздействие)										
	Ниво на обща звукова мощност	dB (A)	118,2 ±4,8	-	-	118±4,8	-	-	117,8±4,8	-	-

Таблица 7. Опазване на подземни води.

Протокол № 302/ 21.05.2018г. Сондаж № 1

Протокол № 2018/2751/28.05.2018г. Сондаж № 1

Показател	Мерна единица	Стандарт за качество на подземните води	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Активна реакция	pH единици	≥6,5 и ≤9,5	7.01	Веднъж на шест месеца	Да
Електропроводимост	μS cm-1	2000	1241	Веднъж на шест месеца	Да
Обща твърдост	mg-eqv/l	12	11.17	Веднъж на шест месеца	Да
Перманганатна окисляемост	mg O2/l	5	1.72	Веднъж на шест месеца	Да
Амониев йон	mg/l	0,5	0.123	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрати	mg/l	50	1.70	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрити	mg/l	0,5	<0.006	Веднъж на шест месеца	Да
Сульфати	mg/l	250	234.8	Веднъж на шест месеца	Да
Хлориди	mg/l	250	34.01	Веднъж на шест месеца	Да
Фосфати	mg/l	0,5	0.123	Веднъж на шест месеца	Да
Флуориди	mg/l	1,5	0.430	Веднъж на шест месеца	Да
Калций	mg/l	150	143.41	Веднъж на шест месеца	Да
Бор	mg/l	1.0	0.149	Веднъж на шест месеца	Да
Олово	μg/l	10	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Хром	μg/l	50	10	Веднъж на шест месеца	Да
Желязо	μg/l	200	212	Веднъж на шест месеца	Не
Манган	μg/l	50	694	Веднъж на шест месеца	Не
Нефтопродукти	μg/l	50	<50	Веднъж на шест месеца	Да



Протокол № 303/ 21.05.2018 г. Сондаж № 2

Протокол № 2018/2752/28.05.2018г. Сондаж № 2

Показател	Мерна единица	Стандарт за качество на подземните води	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Активна реакция	pH единици	$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	8.00	Веднъж на шест месеца	Да
Електропроводимост	$\mu\text{S cm}^{-1}$	2000	1183	Веднъж на шест месеца	Да
Обща твърдост	mg-eqv/l	12	5.15	Веднъж на шест месеца	Да
Перманганатна окисляемост	mg O ₂ /l	5	0.990	Веднъж на шест месеца	Да
Амониев йон	mg/l	0,5	<0.05	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрати	mg/l	50	1.68	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрити	mg/l	0,5	<0.006	Веднъж на шест месеца	Да
Сулфати	mg/l	250	240.2	Веднъж на шест месеца	Да
Хлориди	mg/l	250	32.94	Веднъж на шест месеца	Да
Фосфати	mg/l	0,5	0.477	Веднъж на шест месеца	Да
Флуориди	mg/l	1,5	1.33	Веднъж на шест месеца	Да
Калций	mg/l	150	66.58	Веднъж на шест месеца	Да
Бор	mg/l	1,0	3.335	Веднъж на шест месеца	Не
Олово	$\mu\text{g/l}$	10	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Хром	$\mu\text{g/l}$	50	6	Веднъж на шест месеца	Да
Желязо	$\mu\text{g/l}$	200	36	Веднъж на шест месеца	Да
Манган	$\mu\text{g/l}$	50	<10	Веднъж на шест месеца	Да
Нефтопродукти	$\mu\text{g/l}$	50	<50	Веднъж на шест месеца	Да



Протокол № 767/ 27.11.2018 г. Сондаж № 1

Протокол № 2018/5577/ 27.11.2018 г. Сондаж № 1

Показател	Мерна единица	Стандарт за качество на подземните води	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Активна реакция	pH единици	$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	6.81	Веднъж на шест месеца	Да
Електропроводимост	$\mu\text{S cm}^{-1}$	2000	1417	Веднъж на шест месеца	Да
Обща твърдост	mg-eqv/l	12	11.38	Веднъж на шест месеца	Да
Перманганатна окисляемост	mg O ₂ /l	5	4.39	Веднъж на шест месеца	Да
Амониев йон	mg/l	0,5	0.297	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрати	mg/l	50	0.504	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрити	mg/l	0,5	0.027	Веднъж на шест месеца	Да
Сулфати	mg/l	250	304.8	Веднъж на шест месеца	Не
Хлориди	mg/l	250	65.71	Веднъж на шест месеца	Да
Фосфати	mg/l	0,5	0.428	Веднъж на шест месеца	Да
Флуориди	mg/l	1,5	0.250	Веднъж на шест месеца	Да
Калций	mg/l	150	122.4	Веднъж на шест месеца	Да
Бор	mg/l	1,0	0.372	Веднъж на шест месеца	Да
Олово	$\mu\text{g/l}$	10	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Хром	$\mu\text{g/l}$	50	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Желязо	$\mu\text{g/l}$	200	254	Веднъж на шест месеца	Не
Манган	$\mu\text{g/l}$	50	849	Веднъж на шест месеца	Не
Нефтопродукти	$\mu\text{g/l}$	50	<50	Веднъж на шест месеца	Да



Протокол № 768/ 27.11.2018 г. Сондаж № 2

Протокол № 2018/5578/ 27.11.2018 г. Сондаж № 2

Показател	Мерна единица	Стандарт за качество на подземните води	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Активна реакция	pH единици	$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	8.22	Веднъж на шест месеца	Да
Електропроводимост	$\mu\text{S cm}^{-1}$	2000	1239	Веднъж на шест месеца	Да
Обща твърдост	mg-eqv/l	12	5.30	Веднъж на шест месеца	Да
Перманганатна окисляемост	mg O ₂ /l	5	0.780	Веднъж на шест месеца	Да
Амониев йон	mg/l	0,5	<0.05	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрати	mg/l	50	0.252	Веднъж на шест месеца	Да
Нитрити	mg/l	0,5	<0.006	Веднъж на шест месеца	Да
Сульфати	mg/l	250	295.8	Веднъж на шест месеца	Не
Хлориди	mg/l	250	37.30	Веднъж на шест месеца	Да
Фосфати	mg/l	0,5	0.298	Веднъж на шест месеца	Да
Флуориди	mg/l	1,5	0.510	Веднъж на шест месеца	Да
Калций	mg/l	150	88.56	Веднъж на шест месеца	Да
Бор	mg/l	1,0	2.767	Веднъж на шест месеца	Не
Олово	$\mu\text{g/l}$	10	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Хром	$\mu\text{g/l}$	50	<5	Веднъж на шест месеца	Да
Желязо	$\mu\text{g/l}$	200	33	Веднъж на шест месеца	Да
Манган	$\mu\text{g/l}$	50	31	Веднъж на шест месеца	Да
Нефтопродукти	$\mu\text{g/l}$	50	<50	Веднъж на шест месеца	Да



Таблица 8. Опазване на почви

Протокол № 1021Б-1/от 15.11.2018 г.

8.1. Пробовземна точка - ОРУ

Показател	Концентрация съгласно КР	Базови данни 2005г. / 2015г./	Резултати от мониторинг 2018г.	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	pH ед.	8.465	7.2	на 3 години	Да
Сулфати	mg/kg	16.97	50	на 3 години	Не
Хлориди	mg/kg	2.5	75	на 3 години	Не
Натрий	mg/kg	182.5	539	на 3 години	Не
Нефтопродукти	mg/kg	630	13.4	на 3 години	Да
Желязо	mg/kg	20538	14586	на 3 години	Да
Цинк	mg/kg	31.05	48	на 3 години	Не
Мед	mg/kg	34.43	112	на 3 години	Не
Хром	mg/kg	14.63	9	на 3 години	Да
Никел	mg/kg	13.04	6.4	на 3 години	Да
Кадмий	mg/kg	<0.65	1.92	на 3 години	Не
Амониев азот	mg/kg	12.6	0.9	на 3 години	Да
Нитритен азот	mg/kg	0.06	0.08	на 3 години	Не
Нитратен азот	mg/kg	3.1	<2	на 3 години	Да
Съдържание на водоразтворими соли	%	0.13	0.15	на 3 години	Не



8.2. Пробовземна точка - Маслено стопанство

Показател	Концентрация съгласно КР	Базови данни 2005г. / 2015г./	Резултати от мониторинг 2018г.	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	pH ед.	7.75	7.1	на 3 години	Да
Сулфати	mg/kg	16.56	205	на 3 години	Не
Хлориди	mg/kg	<2.5	70	на 3 години	Не
Натрий	mg/kg	99.65	341	на 3 години	Не
Нефтопродукти	mg/kg	685	29.2	на 3 години	Да
Желязо	mg/kg	31546	10213	на 3 години	Да
Цинк	mg/kg	166.29	76	на 3 години	Да
Мед	mg/kg	56.38	46	на 3 години	Да
Хром	mg/kg	20.78	15	на 3 години	Да
Никел	mg/kg	17.16	12	на 3 години	Да
Кадмий	mg/kg	<0.65	1.15	на 3 години	Не
Амониев азот	mg/kg	15.6	1.7	на 3 години	Да
Нитритен азот	mg/kg	0.48	0.12	на 3 години	Да
Нитратен азот	mg/kg	4.4	14.2	на 3 години	Не
Съдържание на водоразтворими соли	%	0.18	0.82	на 3 години	Не



8.3. Пробовземна точка - Мазутно стопанство

Показател	Концентрация съгласно КР	Базови данни 2005г. / 2015г./	Резултати от мониторинг 2018г.	Честота на мониторинг	Съответствие
рН	рН ед.	8.08	6.33	на 3 години	Да
Сулфати	mg/kg	17.22	265	на 3 години	Не
Хлориди	mg/kg	<2.5	110	на 3 години	Не
Натрий	mg/kg	131.2	427	на 3 години	Не
Нефтопродукти	mg/kg	230	63.9	на 3 години	Да
Желязо	mg/kg	25 092	14084	на 3 години	Да
Цинк	mg/kg	87.89	110	на 3 години	Не
Мед	mg/kg	35.93	50	на 3 години	Не
Хром	mg/kg	18.31	26	на 3 години	Не
Никел	mg/kg	16.04	19.7	на 3 години	Не
Кадмий	mg/kg	<0.65	1.67	на 3 години	Не
Амониев азот	mg/kg	20.8	0.8	на 3 години	Да
Нитритен азот	mg/kg	0.335	0.19	на 3 години	Да
Нитратен азот	mg/kg	6.85	4.4	на 3 години	Да
Съдържание на водоразтворими соли	%	0.16	0.55	на 3 години	Не

Таблица 9. Аварийни ситуации.

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Органи, които са уведомени



Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за която е предоставено КР.

Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприет и действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени