

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиранеИзх. № 2-17-00-3 / 21.04 2022 г.

ДО

УПРАВИТЕЛЯ / ИЗП. ДИРЕКТОР/ НА

„ВиК - БАТАК” ЕООД, ГР. БАТАК

„ВиК - БЕЛОВО” ООД, ГР. БЕЛОВО

„ВиК - БЕРКОВИЦА” ЕООД, ГР. БЕРКОВИЦА

„ВиК” ЕООД, ГР. БЛАГОЕВГРАД

„ИНФРАСТРОЙ” ЕООД, ГР. БРАЦИГОВО

„ВОДОСНАБДЯВАНЕ” ЕООД, ГР. БРЕЗНИК

„ВиК” ЕАД, ГР. БУРГАС

„ВиК - ВАРНА” ООД, ГР. ВАРНА

„ВиК ЙОВКОВЦИ” ООД, ГР. В. ТЪРНОВО

„ВКТВ” ЕООД, ГР. ВЕЛИНГРАД

„ВЕРИЛА СЪРВИС” АД, ГР. СОФИЯ

„ВиК - ВИДИН” ЕООД, ГР. ВИДИН

„ВиК” ООД, ГР. ВРАЦА

„ВиК” ООД, ГР. ГАБРОВО

„ВиК” ООД, ГР. ДИМИТРОВГРАД

„ВиК ДОБРИЧ” АД, ГР. ДОБРИЧ

„ВиК - ДУПНИЦА” ЕООД, ГР. ДУПНИЦА

„ВиК - ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД, К.К. ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ

„ВиК” ООД, ГР. ИСПЕРИХ

„ВиК - КРЕСНА” ЕООД, ГР. КРЕСНА

„ВиК” ООД, ГР. КЪРДЖАЛИ

„КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД, ГР. КЮСТЕНДИЛ

„ВиК” АД, ГР. ЛОВЕЧ

„ВиК” ООД, ГР. МОНТАНА

„ВиКУ” ЕООД, ГР. ПАЗАРДЖИК

„ВиК - П” ЕООД, ГР. ПАНАГЮРИЩЕ

„ВиК” ООД, ГР. ПЕРНИК

„ВиК” ЕООД, ГР. ПЕТРИЧ

„ВКС” ЕООД, ГР. ПЕЩЕРА

„ВиК” ЕООД, ГР. ПЛЕВЕН

„ВиК” ЕООД, ГР. ПЛОВДИВ

„ВОДОСНАБДЯВАНЕ - ДУНАВ” ЕООД, ГР. РАЗГРАД

„ВКТВ” ЕООД, ГР. РАКИТОВО

„ВиК” ООД, ГР. РУСЕ

„УВЕКС” ЕООД, ГР. САНДАНСКИ

„ВиК ПАНИЧИЩЕ” ЕООД, ГР. САПАРЕВА БАНЯ

„ВиК” ООД, ГР. СИЛИСТРА

„ВиК - СЛИВЕН” ООД, ГР. СЛИВЕН

„ВиК” ЕООД, ГР. СМОЛЯН

„ВиК” ЕООД, ГР. СОФИЯ

„СОФИЙСКА ВОДА” АД, ГР. СОФИЯ

„ВиК” ЕООД, ГР. СТАРА ЗАГОРА
„ВиК - С” ЕООД, ГР. СТРЕЛЧА
„ВиК - СТЕНЕТО” ЕООД, ГР. ТРОЯН
„ВиК” ООД, ГР. ТЪРГОВИЩЕ
„ВиК” ЕООД, ГР. ХАСКОВО
„ВиК - ШУМЕН” ООД, ГР. ШУМЕН
„ВиК” ЕООД, ГР. ЯМБОЛ
„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД, ГР. БУРГАС
„ВиК ЧАМКОРИЯ - 2006” ЕООД, ГР. САМОКОВ
„ПСОВ - ЛЕКО КО” ЕООД, ГР. РАДОМИР
„НАПОИТЕЛНИ СИСТЕМИ” ЕАД
„СПРИНГ ФОРС” ООД, ГР. НОВИ ПАЗАР
„АЦК” ООД, ГР. СОФИЯ

ОТНОСНО: *Представяне на отчетна информация за 2021 г., съгласно чл. 17 и чл. 21 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги*

По силата на чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ, обн. ДВ бр. 6 от 2016 г.), ВиК операторите предоставят ежегодно на Комисията в срок **до 15 април** отчетен доклад за изпълнението на бизнес плана за предходната година. Структурата на отчетните доклади, предоставяни от ВиК операторите, е определена в т. 69 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. (Указания НРКВКУ), с които съгласно т. 70 от Указанията е одобрен и електронен модел за годишните отчетни данни.

Освен годишните отчети по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ, ВиК операторите следва да предоставят в Комисията в срок **до 30 април** годишни отчети по Единна система за регулаторна отчетност (ЕСРО) съгласно чл. 34 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ). Правила за водене на ЕСРО са приети с решение на Комисията по т. 5 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., с начална дата на прилагане 01.01.2017 г. и изменени с решение по т. 1 от Протокол № 252 от 29.11.2017 г., с начална дата на прилагане на измененията - 01.01.2018 г. С решение по Протокол № 276 от 15.12.2017 г., т. 2, КЕВР прие принципно становище по представени от Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС) Насоки за изготвяне на доклад за фактически констатации, и Примерен доклад за фактически констатации от страна на одитор, във връзка с изискванията на чл. 34, ал. 5 от НРЦВКУ, утвърдени от Управителния съвет на ИДЕС на заседание на 11.12.2017 г.

С оглед коректното представяне на отчетната информация за 2020 г., и във връзка с изготвянето на бизнес планове за дейността на ВиК операторите през следващия регулаторен период 2022-2026 г., както и отчитайки условията на извънредна епидемична обстановка в страната през 2020-2021 г., бе изготвен единен модел на годишен отчет за изпълнение на бизнес план и ЕСРО за 2020 г., в който се съдържа обобщение на необходимите отчетни данни за всички системи и услуги, които ВиК операторите експлоатират, съответно предоставят на потребителите на обслужваната територия, приет с решение на Комисията по т. 6 от Протокол № 17 от 27.01.2021 г. (единен електронен модел).

Единният електронен модел представлява обединение на справките от двата действащи модела:

- Електронен модел в ексел на годишен отчет за изпълнение на одобрения бизнес план, със структура (брой и наименования справки) съгласно т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторен период 2017-2021 г., приети с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., и са приети с решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 25 от 29.01.2020 г., и

- Електронен модел в ексел за годишен отчет по ЕСРО, със структура (брой и наименования справки) съгласно Правила за водене на ЕСРО, приети решение по т. 1 от Протокол № 252 от 29.11.2017 г.

Единният електронен модел е организиран в 4 части, както следва: Справки № 1-1.1 – раздел с обща информация за дружеството; Справки № 2-14.1 – раздел с отчет за изпълнение на техническата част на бизнес плана; Справки № 15-23 – раздел съответно с отчет за изпълнение на икономическата част на бизнес плана; раздел 4, представляващ отчета по ЕСРО. Същият има за цел да оптимизира работата на дружествата, както и да елиминира попълването на дублираща се информация между отделните раздели от отчетите, като за целта е запазена формата на отчета по ЕСРО, а аналогичните данни и справки са автоматизирани да извличат информация от отчета за изпълнение на бизнес плана.

Към единния електронен модел на годишен отчет по изпълнение на одобрения бизнес план и ЕСРО са изготвени и *Инструкции за попълване на годишните отчетни от ВиК операторите*, които са организирани съгласно структурата на единния електронен модел и представляват насоки и указания за коректно представяне на отчетната информация.

Предвид гореизложеното и отчитайки положителен ефект при представяне на отчетните данни за 2020 г., дружествата следва отново да представят справките за годишните отчетни доклади за изпълнение на одобрените бизнес планове по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и отчетните справки по ЕСРО за 2021 г. в единен електронен модел (формат Excel). В допълнение констатираните през 2021 г. грешки във формули в електронния модел за годишните отчетни данни и отчета по ЕСРО са коригирани; в Справка № 19 и 19.1. „Отчет и разчет на инвестиционна програма за 2021 г.“ са извършени промени по отношение на представянето на инвестициите, като се сумират извършените инвестиции със собствени средства и външно финансиране, които следва да се попълнят, при запазване вида и структурата на справката; необходимите пояснения и бележки към отчета по ЕСРО следва да се представят в текстовата част на отчетния доклад по чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ, както и информацията относно собствени източници за производство на електроенергия от възобновяеми източници, когато дружествата експлоатират такива, и информацията за отчетените инвестиции и завършени активи, по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020“ за дружествата, които се явяват бенефициенти по тази програмата.

Във връзка с разпоредбите на чл. 17 и във връзка с чл. 21, ал. 1, 2 и 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и Правилата за водене на ЕСРО е необходимо да представите в КЕВР следната информация:

1. Задължителна структура на текстовата част на годишен отчет на ВиК операторите за 2021 г.

2. Единен електронен модел за изпълнение на одобрените бизнес планове и ЕСРО за 2021 г. (съгласно одобрена структура, формат Excel).

3. Одиторски доклад за спазването на правилата за водене на ЕСРО, както и годишен финансов отчет за 2021 г. с необходимите пояснителни бележки към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, включително доклад за дейността на дружеството, както и във форма и съдържание, утвърдена от Националния статистически институт, със съответните приложения към него.

4. Доказателства за отчетени стойности на променливи за 2021 г., участващи в изчисляването на показатели за качество, съгласно Приложение № 4 (екранни снимки, доказващи отчетените данни за 2021 г. в Справка № 2 „Променливи за изчисление на показателите за качество на предоставяните ВиК услуги за 2021 г.“).

5. Информация и обосновки за разходите, включени в коефициент Qp за 2021 г., за всички ВиК оператори, на които в бизнес плановете са утвърдени допълнителни разходи за извършване на нови дейности и/или експлоатация на нови активи (счетоводни извлечения на електронен носител, формат Excel).

6. Подробна инвестиционна и ремонтна програма за 2021 г. по обекти (на електронен носител, формат Excel).

7. Информация за фактурирани инвестиции за 2021 г. по общини (приложени сканирани фактури на електронен носител и таблично обобщение, формат Excel).

8. Оборотни ведомости на синтетични и аналитични счетоводни сметки и Амортизационен план за регулаторни цели (на електронен носител, формат Excel) за 2021 г., в т.ч.:

8.1. обща оборотна ведомост на дружеството;

8.2. синтетични оборотни ведомости на групи 20 Дълготрайни материални активи, 21 Дълготрайни нематериални активи, 60 Разходи по икономически елементи и за Нерегулирана дейност;

8.3. аналитични оборотни ведомости на сметки: 207/613 Активи в процес на изграждане; други разходи за материали по ВиК услуги (сметки 6011110, 6011210, 6011310); други разходи за външни услуги по ВиК услуги (сметки 6021117, 6021217, 6021317); други други разходи (сметки 6091112, 6091212, 6091312);

8.4. амортизационен план за регулаторни цели към 31.12.2021 г. - общ и по групи, в т.ч.: корпоративни активи, публични активи, изградени със собствени средства.

9. За ВиК операторите, които са бенефициенти по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020 г.“ (ОПОС) за 2021 г. (на електронен носител, формат Excel):

9.1. списък на обектите по ОПОС по услуги;

9.2. счетоводни извлечения на сметка 207 за извършените инвестиции за обектите по ОПОС; сметки от група 20, група 21 и група 91 в случай, че са изградени и въведени в експлоатация дълготрайните активи, финансирани по ОПОС.

10. Действащи договори за доставка на електроенергия на свободен пазар (на електронен носител, формат Excel). В случай че ВиК операторът през отчетната година е закупувал ел. енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ), следва да се посочи информация в текстовата част на отчетния доклад (т. 2.2. Анализ на утвърдените и отчетени разходи) за периода и закупеното количество електроенергия.

Изискванията за предоставяне на отчетни данни за 2021 г. са приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 21 от 21.01.2022 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР (www.dker.bg) в раздел *Документи/Указания/ВиК услуги/Регулаторен период 2017–2021 г.* (<http://www.dker.bg/bg/za-kevr/normativka-baza/ukazaniya.html>) с наименование „Отчетен доклад 2021 г.“.

Посочената информация следва да се представи в съответните срокове на хартиен и електронен носител в деловодството на КЕВР или по електронен път през Единен портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР. Формата на структурата и на справките е задължителна, като не могат да се изтриват редове и колони, но при необходимост могат да се добавят редове. Всички справки трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и главен счетоводител, и да бъдат подпечатани с печата на дружеството или да бъдат подписани с електронен подпис.

С УВАЖЕНИЕ,

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

Председател на Комисията
за енергийно и водно регулиране

