

УТВЪРДИЛ:



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ








ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

„БУЛГАРГАЗ“ЕАД



ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

ЗА ПРОМЯНА И ДОБАВЯНЕ НА ФУНКЦИИ НА ПРОГРАМЕН МОДУЛ
„ДОСТАВКИ“ (<https://delivery.bulgargaz.bg/>) ВЪВ ВРЪЗКА СЪС
СКЛЮЧЕНИ НОВИ ДОГОВОРИ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ
01.01.2019Г.

Изготвили:

Никола Николов - ръководител отдел „Оперативно управление и методическо осигуряване на доставките“	
Марин Филиповски - ръководител отдел „Контрол на доставките“	
Марио Ташев, експерт отдел „Оперативно управление и методическо осигуряване на доставките“	
Денислав Каменов, експерт отдел „Контрол на доставките“	
Христина Стоянова, гл. експерт отдел „Контрол на доставките“	
Васил Баранов, експерт отдел „Оперативно управление и методическо осигуряване на доставките“	
Благой Благов, гл. експерт „Информационни системи и технологии“	

Съгласували:

Иван Иванов, Началник управление „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“	
Кирил Василев, ръководител отдел „Информационни системи и технологии“	

София, ноември 2018 г.

1. Общи изисквания.

- 1.1** Изпълнителят модифицира функционалността на модул „Доставки“ в съответствие с логиката на „Договор за доставка на природен газ на изходна и входна точка и т. 2 от настоящото задание.
- 1.2** Изпълнителят изготвя и съгласува техническия проект, съдържащ всички необходими етапи, дейности и други, необходими за изпълнение на поставената задача, поотделно за всяка една от фазите на разработката;
- 1.3** Изпълнителят осигурява поддръжка на Модула за срок, посочен в Договора, но не по-малък от две години, със следните срокове за реакция:
 - корекция при подадена информация за несъответствие на функционалност с т.2 от настоящото задание - до 2 работни дни след подаване на информация от „Възложителя“;
- 1.4** Промяната или добавянето на функции по никакъв начин не трябва да намаляват функционалността и/или да влияе на нормалната работа на съществуващия Модул „Доставки“, както и всички справки и филтри за изминал период не следва да претърпяват каквито и да било изменения.
- 1.5** Тестовите трябва да се извършват по начин съгласуван с „Булгаргаз“ ЕАД и гарантиращ защитата на данните върху сървъра на Модула или върху други алтернативни конфигурации.
- 1.6** Не се допуска съхранение на междинни или крайни резултати от работата на Модула другаде, освен на специализирания и отреден за целта сървър, определен от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 1.7** „Булгаргаз“ ЕАД следва да притежава всички лицензи за софтуера, необходими за управление, настройка и модификация.
- 1.8** Изпълнителят трябва да осигури гаранционна поддръжка на софтуера за време, посочено в договора, но не по-малко от 2 години.
- 1.9** Изпълнителят трябва да осигурява on-line консултации, свързани с експлоатацията на Модула и пълно съдействие при откази или проблеми, за своевременното им отстраняване.
- 1.10** Изпълнителят трябва да предостави потребителска документация на предмета на разработката на възложителя, не по-късно от началото на провеждане на тестовите.
- 1.11** Да се добави възможност за роли „Клиент“, „Оператор“ и „Администратор“ за подпис на месечен акт с електронен подпис с последваща визуализация и възможност за разпечатка от роля клиент.
- 1.12** За роля „Оператор“ и „Администратор“, да се запази възможността за визуализация на количествата природен газ и капацитетни продукти в кубични метри.
- 1.13** Всички справки за количества след 01.01.2018г. в Модула следва да се запазят своята функционалност с отчитане на промените, описани в настоящото задание.
- 1.14** Да се разработи функционалност, която на период не по-голям от 7 дни, следва да прави пълно резервно копие на уеб базираната информационна система на отделен сървър посочен от Булгаргаз. Изпълнителя следва да се разработи процедура за възстановяване на информационната система, включващо Архивиране на базите данни, както и на всички файлове (прикачени, системни и конфигурационни).

- 1.15** За защита на приложението (сайта) да се конфигурира посочена от Булгаргаз облачна външна услуга за защита от DDoS и уеб атаки (Web Application Firewall – WAF).
- 1.18** Навсякъде в модул Доставки „Изходен пункт“ да се замени с „Пункт на предаване-приемане“.
- 1.19** При вход от страна на Администратор/Оператор в профила на клиент, връщането да се осъществява без въвеждане на потребителско име и парола.
- 1.20** Следва да се разработи адаптивен дизайн за оптимално използване на приложението от клиенти през стандартни мобилни устройства– IOS и Android
- 1.21** Начинът на импортиране на фактури в модула следва да се съгласува с „Бонев Софт Одитинг“ ООД. – 5 дни след до
- 1.22** През месеца на доставка, до качване на търговски данни, в меню „Показания“ следва да се визуализира съобщение: „Публикуваните отчети за доставени количества са оперативни, след предоставяне на търговски данни от Оператора, същите ще бъдат публикувани своевременно“;
- 1.23** Изпълнителят следва да разработи инструкция за работа за всички роли с обновления модул Доставки;
- 1.24** Общи изисквания към меню Справки:
- Всички създавани справки за количества и капацитетни продукти следва да съдържат сума;
 - Не следва да се допуска разминаване на идентична информация в генерираните различни справки;
 - o По подразбиране, генерираните справки следва да са сортирани по номер на договор, а справките по реализация – по промишленост и номер на договор и промишленост;

2 Промяна на съществуващи и добавяне на нови функции

2.1 Изграждане на нова логика на договорите за доставка - разделяне на два типа: на входен/дни и изходен/дни пункт/ове; Създаване на нов тип договор

2.1.1 Следва да се промени логиката на договорите за доставка на входен/дни и изходен/дни пункт/ове, като за целта се създадат два типа договори за доставка, отчитайки условията, залегнали в договорите за доставка на природен газ подписани с клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, в зависимост от пункта/вете за приемане – предаване на природния газ (входен пункт и изходен пункт). Допуска се един и същи клиент да има договор от двата типа, като достъпът до тях се осъществява през един профил.

2.1.2 По подразбиране номерата на договорите за доставка трябва да бъдат във формат:

- на изходен пункт: XXX-191;
- на входен пункт: XXX-192;

2.1.3 За клиентите които са избрали два договора за доставка е необходимо да се създаде възможност поотделно да въведат информацията за *Приложение 9* за всеки от договорите. По подразбиране, информацията следва да е еднаква за двата договора, с опция за редактиране. За целта следва да бъдат създадени бутони

„Редактирай Приложение 9 към договор ХХХ-191“ и „Редактирай Приложение 9 към договор ХХХ-192“, вместо „Подай Приложение 9“, както е в момента, като се запази съществуващия бутон „Изпрати“.

2.1.4 Към информационния e-mail, който се получава на infogaz@bulgargaz.bg, бланката на Приложение 9 следва да бъде прикачена в PDF формат. В тялото на електронното писмо следва да бъде изписано в какво се състои промяната в Приложение 9. Ако клиента не е променил данни в Приложение 9, бутона „изпрати“ да не е активен. Ако клиента е редактирал данни, но не е натиснал бутон изпрати, а е извършил друго действие (връщане назад, вход в друго меню, ако излезе от страницата с „X“), системата да покаже съобщение „Желаете ли да запишете и изпратите промените? ДА/НЕ“. Корекциите, нанесени от Клиента в Приложение 9 към договора/ите автоматично да се отразяват в профила на Клиента.

2.2 Логика на подаване и обработване на заявки за изменение на количества природен газ

Да се приложи върху последната модификация

<https://delivery.bulgargaz.bg/requires/ChangeQuantities.php> .Отпада текущата активна модификация <https://delivery.bulgargaz.bg/index.php?p=10>

2.2.1 Логиката на подаване и обработване на заявки за изменения на количества природен газ в договорите от двата типа е идентична.

2.2.2 В случай, че Клиентът е попълнил заявка за изменения на количества, но е извършил друго действие освен натискане на бутон „Изпрати“ а именно връщане назад, вход в друго меню, ако излезе от страницата с „X“, системата да покаже съобщение „Желаете ли да запишете промените? ДА/НЕ“. Промените следва да се записват и при натискане на бутон „ENTER“.

2.2.3 За клиенти с повече от един пункт на предаване-приемане на газа , Модулът следва да визуализира сумарното ДДК (сумата от количествата по всички пунктове за предаване – приемане на газа и допълнително сумарното изменение на количества на допълнителен ред, маркиран в различен цвят, разположен под списъка с изходните линии на клиента, за всеки договор.

2.2.4 При подаване от клиент на предложение за изменение на дневни количества в посока увеличение/намаление, следва да модула позволява приемане на част от исканото увеличение/намаление до размера на зададен процент.

2.2.5 Когато клиент получава газа на повече от един пункт за предаване-приемане и дневната му сумарната заявка по всички пунктове надвишава ДДК, следва да се приемат всички предложения за изменения на дневни количества за пунктовете, за които заявката е по-малка или равна на ДДК. За пунктовете, за които исканото увеличение надвишава ДДК, следва да се създаде възможност за намаление на исканите увеличения на количества със зададен процент от поисканото увеличение. Съществуващата функция за приемане на предложения за увеличение само до размера на ДДК следва да се запази.

2.2.6 Когато клиент получава газа на един или повече от един пункт за предаване-приемане и дневната му заявка е под ДДК, отчитайки зададените променливи за двата типа договори (95% от ДДК за равномерни и 70% за неравномерни), следва да се

приемат всички предложения за изменения на дневни количества за пунктовете, за които заявката е по-висока или равна на 95% от ДДК за равномерни и 70% за неравномерни. За пунктовете, за които исканото намаление е под 95% от ДДК за равномерни и 70% за неравномерни от ДДК, следва да се увеличат количествата със зададен процент. Сумарното увеличение не следва да надвишава посочените граници 95% от ДДК за равномерни и 70% за неравномерни.

2.2.7 Следва да се създаде възможност преди визуализацията на одобрените количества за клиентите да се генерира справка по т. 2.14.3 с цел проверка на резултата и последваща корекция на процента при нужда.

2.2.8 Следва да се създаде възможност за генериране на всички справки свързани със заявени количества за доставка, като се вземат предвид периодите за заявяване на количества за доставка (в момента до 13:00ч. и от 16:00ч. до 20:00ч. в деня преди деня на доставка), съгласно раздел 2.14. Да се пази историята на заявките и да могат да се визуализират.

2.2.9 Следва да се създаде възможност за създаване от роля администратор/оператор на допълнителни периоди за подаване на предложения за изменение на договорени дневни количества, в това число в деня на доставка. За целта следва да се създадат променливи за начало и край на всеки период за подаване на предложения за изменения на количества в деня преди и в деня на доставка във формат НН:ММ. Да се прави проверка за последователност на периодите. В момента в системата има само за край на първия период.

2.3 Изграждане на нова логика при форсмажор

2.3.1 Следва да се създаде ново меню „Информация за форсмажор“, в което роля Администратор/Оператор имат възможност за въвеждане на следната информация в случай на възникване на непреодолима сила по договор за доставка на природен газ:

- Причини за възникването на обстоятелствата с характер на непреодолима сила;
- Начало и край на възникналите обстоятелства с характер на непреодолима сила;
- Възможност за прикачване на сканирани документи, свързани с възникналите обстоятелства с характер на непреодолима сила;
- Възможност за бележки;
- Въвеждане на неприетите количества поради възникналата непреодолима сила, като тези количества намерят отражение при изчисляването на МГК, които клиентът е длъжен да приеме за съответната година на доставка;
- Съществуващото подменю „Данни за месечни актове“ в следва да се премести в меню „МГК“.

2.4 Разработване на нова функционалност за въвеждане на данни по договори за доставка на природен газ, различни от хармонизирания

2.4.1 Следва да се създаде възможност за ръчно въвеждане на данни за реализирани количества по договори за доставки на природен газ различни от хармонизирания, като за целта се създаде отделно меню „Други договори“, в което да има възможност

за въвеждане на име на клиент, срока на действие на договора, контактна информация, доставени количества на дневна база в енергийни и обемни единици. Тези количества следва да се отразяват в съответните справки за реализация, съгласно раздел 2.14.

2.4.2 Справките за реализация по тези договори следва да позволяват визуализация на енергийни и/или обемни единици.

2.5 Промяна логиката на „Месечни актове“

2.5.1 Следва да се промени меню „Месечни актове“, като за целта се вземе предвид различната логика в изчислението на месечните актове в зависимост от типа договор, както следва:

- **За проверка от юристите дали ще го допуснат:** Да се създаде нов статус на договор в случай, че не са изчерпани минималните количества от преден период. Да може да се издава месечен акт за неактивен клиент, но с неизчерпани минимални количества. И за активни и неактивни, в месечния акт да се визуализира забележка, че количествата са по договор от предна година.
- По подразбиране, при генериране на месечен акт, да се показва в полето месец един месец назад.
- Да не може да се генерира месечен акт за бъдещ месец.
- Да не може да се генерира всички месечни актове на активно, в момента показани за клиента МА.
- Да може, чрез специален достъп, да се преиздаде МА само за конкретен клиент, за който и да е месец в миналото. Да се създаде лог на действията.
- За Договор на доставка на входен пункт, логиката за изчисление на недовзети и надвзети количества природен газ по т. 7.3, т. 7.4, и т. 7.5 се запазва;
- За Договор на доставка на изходен пункт, логиката за изчисление на недовзети и надвзети количества природен газ (т. 7.3, т. 7.4, и т. 7.5) се променя, като за целта, в допълнение към съществуващите променливи Точка 7.3, Точка 7.4 и Точка 7.5 се създадат нови променливи Точка ИП 7.3, Точка ИП 7.4 и Точка ИП 7.5, които да се използват при генерирането на месечен акт в договорите за изходен пункт. Първоначалните стойности на новите променливи следва да са както следва:
 - Точка ИП 7.3 – 1,05
 - Точка ИП 7.4 – 0,9
 - Точка ИП 7.5 – 0,95;
- Месечния акт следва да се генерира не по клиент, а по договор;
- За всички роли в модула следва да отпадне възможността за прикачване на подписан месечен акт в модул Доставки, като тази функционалност се запази за следващи периоди;
- Да се създаде възможност за генериране на месечен акт в PDF формат и подписване с индивидуален електронен подпис от всички с роля Администратор/Оператор.
- При промяна в данните на клиента и добавяне на нов пункт на доставка, промените да не оказват влияние във вече генерирани месечни актове.
- При въвеждане на нова линия към клиент да се въвежда бъдеща дата на влизане в сила. Докато настъпи датата да може да се редактира, включително

изтрива. Да има логове на действията. На съществуващите да сложим дата на влизане на договора.

- При изтирване на линия да има начална и крайна дата. Да има логове на действията.
- Същото да важи и за промяна на името на клиента.
- Месечния акт следва да се трансформира в неразделна част от фактурата. В генерирания Месечен акт, следва да присъства номера на фактурата. Преди издаването на фактурата, полето датата на издаване на акта и номер на фактура на бъде празно. След генериране на месечните актове да се запази съществуващата възможност за визуализация за клиента на месечния акт, но след налична фактура в Модул Доставка, той да бъде прикачен като приложение към нея. Преди изграждане на връзка м/у МА към фактура, МА към клиентите се скриват автоматично, регенерират се, и се показват при клиента като приложение към фактурата. Бутона да се казва „Прикачи към фактури“. Да се проверява дали съществуват съответните фактури. Да се запазват XLS файловете за по-късен преглед от администратор/оператор.
- Датата за издаване на месечен акт следва да се въвежда от роли Администратор/Оператор със специален достъп.

2.6 Промяна логиката на „Годишна програма“

2.6.1 Следва да се разработи нова функционалност за скриване и визуализиране на актуален статус за клиентите като за целта:

- За роля Оператор/Администратор, актуалния статус да е видим по всяко време;
- Визуализацията на актуалния статус за клиенти, следва да се управлява от роля Оператор/Администратор с възможност за визуализация както на един така и на всички клиенти.

2.6.2 Следва да се създаде възможност за редакция на годишна програма и актуален статус от роля Администратор. Да се изгради лог за промяна и причина.

2.6.3 При прекратяване на договор за доставка, прекратяването важи от 00:00 на датата на прекратяване. До последния издаден акт да може да се прави прекратяване в миналото. Да може да се зададе прекратяване в бъдеще. Ако датата на прекратяване е различна от 1во число актуалния статус за месеца, в който се прекратява се запазва. Ако датата на прекратяване е 1во число актуалния статус се занулява и промяната ще се отрази на бъдещите 3месечия и общата годишна сума. В случай на вече подадени и/или одобрени заявки, отнасящи се след датата на прекратяване, те да се нулират (и заявки и одобрения)

При прекратен договор клиента да не може да подава заявки, не може да подава Приложение 9. Единствено може да прави заявка за неприети минимални годишни количества.

2.6.4 При въвеждане/редактиране на налягане в пункт на предаване-приемане на газа, в Модул Доставка, следва да се генерира нова Годишна програма с изменение само на налягането в нея, като следва да се генерира съобщение за необходимост от подписване на нова програма за роли Оператор и Администратор.

2.6.5 В меню „ГП по линии“ да се извършат следните промени:

- Следва да се създаде възможност за генериране на Годишната програма по линии в Excel формат съгласно Приложение 3;
 - Визуализираната информация на екрана да е организирана в табличен вид (разчертани колони и редове);
 - Първия ред от информацията следва да е видим независимо от броя на редовете;
 - В края на таблицата да бъдат добавени нови сумарни редове, както следва:
 - Количества природен газ заявени по преносна мрежа;
 - Количества природен газ заявени по транзитна мрежа;
 - Количества природен газ заявени на входна точка (за всяка входна точка);
 - Количества природен газ заявени по Приложение 12 (МГК);
 - Количества природен газ заявени на виртуална точка*;
- *-виртуална точка – възможен пункт за предаване-приемане на газа;

2.6.6 Меню „ГП по линии CSV“ следва да отпадне.

2.6.7 В меню „Обща ГП“ да се замени текста „ОБЩА ОПЕРАТИВНА ПРОГРАМА“ с текста „АКТУАЛЕН СТАТУС“ .

2.6.8 Количествата природен газ в Годишната програма, изразени в MWh да се визуализират за роля Администратор/Оператор, като се използва обратно превръщане в кубични метри, с използването на съществуващата променлива „Коефициент MWh“.

2.6.9 За визуализация на количествата природен газ от MWh в кубични метри в Актуален статус на месечните договорени количества следва да се използва „Оперативен Коефициент MWh“. Да се направи нова логика на използването на Оперативен коефициент: коефициента се използва на месечна база и се въвежда преди началото на месеца. 5 дни преди края на месеца задължително да трябва да се въведе нови коефициент. След началото на месеца, за който се отнася коефициента да не може да се редактира.

2.6.10 Изчисляването и визуализацията за всички роли на Обща Годишна програма следва да се извършва по договор, а не по клиент.

2.6.11 Промяната на „Оперативен Коефициент MWh“ не следва да оказва влияние на данните в Модула за срока на действие на предишния коефициент и бъдещ месец;

2.7. Промяна логиката на „Клиенти“

2.7.1 По подразбиране, водещ критерий при визуализацията следва да е номер на договор.

2.7.2 Договорите със спряно или ограничено газоподаване за съответната година на доставка следва да са оцветени в червен цвят;

2.7.3 Следва да се създаде възможност за изтегляне в Excel формат на договорите според зададените критерии във филтрите.

2.7.4 Следва да се създаде нова организация на договорите. По подразбиране следва на екрана да се визуализират само действащите към момента договори. При избор на опция от филтъра да се създаде възможност за избор на прекратени, действащи, в период на договаряне, ограничени и спрени, които да са маркирани в различен цвят. Да се създаде възможност от роля Администратор за редакция и от роля Оператор за преглед на всички договори.

Да се променя автоматично статус:

- договаряне (предварителен договор)-при въвеждане на договор (не влиза в справки и МА)

- ограничен – автоматично влиза при въвеждане на санкция (ограничение) , поне на една линия, от датата на санкция и след края на датата на санкция става автоматично действащ.

- спрян – автоматично влиза при въвеждане на санкция (спрян) , поне на една линия, от датата на санкция и след края на датата на санкция става автоматично действащ.

- прекратен – автоматично по дата на прекратяване или по крайна дата на договора

Списъка се отнася само за текущо избраната година в хедъра. Да се виждат и бъдещите договори.

Да има отделна търсачка, която да търси във всички години по номер на договор, име на клиент, Булстат.

2.7.5 Следва да се осигури електронна услуга за достъп до регистър на действията на всички роли в модула за Роля Администратор/Оператор.

2.7.6 Следва да се разработи нова функционалност, позволяваща копиране на информацията от вече въведен договор при създаването на нов договор.

2.7.7 Промяна на редакцията на имена на клиенти – при промяна на името на клиент в модула следва да се създаде история на промените със запазване на старите имена и периода на тяхното действие, датата на промяната и лице извършило промяната. След промяна името на конкретен клиент, промяната следва се отразява директно, като бутон „Актуализация на имената“ отпадне.

2.7.8 След създаването на нов клиент, да се създаде възможност за въвеждане и редакция на информация от всички роли. Следва да се позволява подаване на предложения за изменения на количества природен газ за период след стъпване на договора в сила, съобразено с действащата логика и срокове за подаване на такива предложения. От момента на подписване на договора цялата информацията по него трябва да се отразява във всички справки и документи за периода след стъпването на договора в сила.

2.7.9 Да се разработи възможност за обединяване на договори за роля Администратор/Оператор, като за целта се извършат следните действия:

- Добавяне на пунктовете на доставка от един договор към друг;
- Обединяване на годишна програма и актуален статус;
- Прехвърляне на МГК;
- Прехвърляне на капацитетни продукти от един договор на друг;
- Възможност за въвеждане на дата от началото на обединяването;
- Прехвърляне на финално реално пренесени количества от датата на обединяването;

2.8 Промяна логиката на „Капацитет“

2.8.1 В меню „Годишен, 3-месечен, месечен“, за роля Клиент, формата за заявяване капацитетни продукти да остане същата като за всеки от тях се генерира документ в PDF формат съгласно приложенията към действащия Договор за доставка.

2.8.2 В меню „Дневен“, за роля Клиент, под календара да се визуализират всички дни от настоящия месец избран на календара. При избор на конкретна дата от календара да се маркира съответния ден в долната част на страницата. За клиентите с повече от един пункт на доставка да се визуализират всички пунктове подредени по дати (да има бутон „+“ за отваряне на пунктовете за съответната дата.

2.8.3 За клиентите присъедини на грозд, при липса на въведен отчет за деня да се изписва „липсва въведен отчет“ с линк към мястото за въвеждане на отчет, като същото се отнася и за превишен капацитет. След импортиране на „финално реално приети количества“ да се визуализират в колонка реално приети количества. Тази информация да има възможност да се генерира в Excel формат. През текущия месец да се извежда съобщение на страницата: „Публикуваните отчети за доставени количества са оперативни, след предоставяне на търговски данни от Оператора, същите ще бъдат публикувани своевременно.“ Тази справка се отнася за Клиент.

2.8.4 Модулът следва да не позволява въвеждане на заявки за осигуряване на съответните капацитетни продукти след сроковете, посочени по дни, преди търговете за съответните видове капацитети.

2.8.5 -

2.8.6 Да се създаде възможност във филтъра при не посочване на клиент или номер на договор, информацията да се визуализира по „ЕІС код на пункт“. В случай на посочване на един или повече клиенти и/или номера на договори, да се визуализира информация за посочените. Следва да се създаде опция за избор на всички клиенти и/или номера на договори.

2.9 Промяна логиката на „МГК“

2.9.1 Следва да се създаде отделно меню за всички роли минимални годишни количества (МГК) (в момента то се намира в меню „Годишна програма“).

2.9.2 Изчисляването и визуализацията за всички роли на Минимални Годишни Количества (МГК) следва да се извършва по договор, а не по клиент.

2.9.3 С цел промяна на срока за подаване на *Приложение 12 – График за доставка на авансово заплатени количества по т.5.2* от Договора за доставка на природен следва да се създаде нова променлива – „Срок за подаване на заявка за МГК“, като първоначалната стойност бъде 20 дни. В случай, че клиента подаде *Приложение 12* в срок по малък от посочените дни преди началото на месеца на доставка за определен месец на доставка, за клиента следва да се визуализира съобщение: „*Графика за доставка на авансово заплатени количества – Приложение 12 е подаден извън сроковете по т. 5.4 от Договора за доставка на природен газ!*“.

2.9.4 В срок от 5 работни дни след подаването на заявка (*Приложение 12* от Договора) от страна на клиента, Операторът или Администраторът може да приеме изцяло или частично, или откаже подадената заявка. При липса на одобрение от страна на „Булгаргаз“ ЕАД в посочения срок заявката се счита за приета.

2.9.5 В случай, че Операторът или Администраторът не приеме изцяло или частично предложения график, да се създаде възможност за записване на паметна бележка защо количеството не е прието, като този коментар се отрази в меню „Служерна информация за клиента“ съгласно т 2.12 от настоящето задание.

2.9.6 Следва да се създаде регистър на действията на Клиента и Администратора/Оператора относно МГК. Роли Оператор и Администратор следва да имат до всички действия.

2.9.7 МГК следва да се приемат по реда и условията на Договора за доставка, който е бил в сила в годината през която те са причинени.

2.9.8 Следва да се създаде нова функционалност „Прехвърляне на МГК“, като за роля Оператор и Администратор да се създаде възможност за попълване на следната информация:

- От кой Договор, към кой Договор се прехвърлят количествата.
- Попълване на количеството, което ще се прехвърля и съответно ако има заявен вече график.
- Прехвърлянето на количества трябва да се осъществява в мерната единица според годината в която са причинени МГК.

2.9.9 Модул Доставки следва да генерира и изпраща e-mail на infogaz@bulgargaz.bg съобщение за изпратена от клиент заявка за МГК.

2.9.10 В случай на заявени от Клиент и одобрени от Доставчика количества природен газ по реда на т.2.9.3, които не са приети от клиента, същите следва да не могат да бъдат заявявани за последващ период.

2.10 Промяна логиката на „Заявка за доставка“ (роля Администратор и Оператор)

2.10.1 Следва да се създаде възможност за генериране на заявка за доставка и пренос по съответни образци към „Газпром Експорт“ ООО, „Трансгаз Румъния“ С.А. и „Булгартрансгаз“ ЕАД, след въвеждане на определени от Администратора/Оператора данни в модул Доставки.

2.10.2 Създаване на възможност за Администратор и Оператор за въвеждане на нови променливи в табличния интерфейс в меню „Заявка за доставка“, подменю „Входяща информация“, като данните следва да се визуализират в м³ и MWh за всяка променлива, както включва:

- (1) Обща заявка на клиенти по преносна мрежа (данни от модул „Доставки“);
- (2) Обща заявка на клиенти по транзитна мрежа (данни от модул „Доставки“);
- (3) Сумарна заявка на клиенти с доставка на входна точка НВ 1 (данни от модул „Доставки“);
- (4) Сумарна заявки на клиенти с доставка на входна точка НВ 2,3 (данни от модул „Доставки“);
- От (1) до (4) се изчислява автоматично, но може да се когигира от Администратор като дневна обща заявка (обобщени за всички клиенти), като се запазва лог на действията.
- (5) Допълнителни променливи („Клиент 1“, „Клиент 2“, „Клиент 3“, „Клиент 4“, „Клиент 5“);

- (5.1) Допълнителни променливи („Клиент 1“, „Клиент 2“, „Клиент 3“, „Клиент 4, „Клиент 5“);
- (6) Заявка WIEE (ръчно въвеждане);
- (7) Заявка местен добив (ръчно въвеждане);
- (8) Други енергийни ресурси - внос (ръчно въвеждане);
- (9) ПГХ Чирен – нагнетяване (ръчно въвеждане за посочен период на дневна база);
- * (10) ПГХ Чирен – добив (ръчно въвеждане за посочен период на дневна база);
- (11) Корекция към заявка за доставка на Исакча(+/-)(ръчно въвеждане);
- (12) Корекция към заявка за доставка на НВ 2,3(+/-)(ръчно въвеждане);
- (13) Представителна калоричност за нагнетяване в ПГХ;
- (14) Представителна калоричност за добив от ПГХ;
- (15) Представителна калоричност на БТГ за съответния месец („Оперативен коефициент“); - да се визуализира на екрана.
- (16) Коефициент за преобразуване (kWh/m³ (25° C/20° C);
- (17) Калоричност за номинация Трансгаз (връзка с линк към страницата на Трансгаз Румъния) (ръчно въвеждане);
- (18) Друг тип променливи и калоричности;
- При въвеждане да има бутон Калкулирай и бутон Запиши

2.10.3. Въвеждане на нови променливи в меню „Променливи“, подменю „Оперативен коефициент“, влизащи в сила от посочена дата, до въвеждането на нов коефициент с нова дата на действие:

- Представителна калоричност за нагнетяване в ПГХ (т.2.10.2, променлива 13);
- Представителна калоричност за добив от ПГХ (т.2.10.2, променлива 14);

2.10.4 Създаване на възможност за автоматично пресмятане на заявките от модул „Доставки“ (т.2.10.5, т.2.10.6) в м³ и MWh и опция за ръчното им въвеждане от роли Администратор или Оператор в табличния интерфейс на меню „Заявка за доставка“, подменю „Входяща информация“, като при извършване на ръчна корекция задължително да се създаде възможност за въвеждане на информация за причината.

2.10.5 Логика на изчисление на заявката към „Газпром експорт“ в м³ и MWh:

2.10.5.1 Заявка Исакча= (1) + (6) + (9)-(10) - (7) - (8) + (11)-(5)

2.10.5.2 Заявка НВ 2,3= (2) + (12)-(5.1)

2.10.5.3 След въвеждане на входящите данни и пресмятане на заявките по точки 2.10.5.1, 2.10.5.2, 2.10.6.1, 2.10.6.2, 2.10.7.1, 2.10.7.2, 2.10.7.3 в подменю „Входяща информация“, едновременно да се генерира и запише, след натискане на бутон съответната заявка с опция за избор на мерна единица и формат на файла (*.doc или *.pdf), във формата на предоставена от Възложителя бланка.

2.10.5.4 Следва да се създаде възможност за ръчно въвеждане на стойности в м³ и MWh по дни от съответната седмица за генериране на седмична заявка в интерфейс таблицата в меню „Заявка за доставка“ с опция за избор за мерната единица, във формата на предоставена от Възложителя бланка, подменю „Заявка за доставка и пренос“ с опция за избор на формат на файла (*.doc или *.pdf).

2.10.6 Логика на изчисление на заявката към Трансгаз Румъния в м³ и MWh:

2.10.6.1 Заявка Исакча= (2.10.5.1) - (6) за м³ и MWh;

2.10.6.2 Заявка НВ 1 за м³ и MWh = (2.10.6.1) - (3) - (8)*

* (8) - В случай, че Вносите ресурси са включени към заявката на Вход България - НВ1;

2.10.7 Логика на изчисление на заявката към Булгартрансгаз ЕАД в м³ и MWh:

2.10.7.1 Заявка НВ1= (2.10.6.2) за м³ и MWh;

2.10.7.2 Заявка НВ2,3= ((2.10.5.2) - ((4 в MWh) / (16) / (17) / (18))) * (16) * (17) * (18) в MWh;

Заявка НВ2,3=(2.10.5.2) - (4) в м³;

2.10.7.3 Заявка ПГХ Чирен нагнетяване = (9) * (13), добив = (10) * (14)

* (18) – В случай, че променливата или калоричността за преобразуване на стойностите на заявката по НВ 2,3 са други;

2.10.7.4 При генериране на съществуващият файл от бутон „Заяви по заявени“ или „Заяви по приети“ да се вземат в предвид изчислените заявки по (т.2.10.7.1), (т.2.10.7.2) и (т.2.10.7.3), съответно и заявките на клиентите по изходни точки. След генериране на файла, същият да бъде запазен в архив.

2.10.8 В меню „Заявка за доставка“ да се създаде възможност за визуализация на всички стойности в MWh и в н.куб.м. газ.

2.10.9 Закръгленията на енергийните единици MWh и обемните единици (в хиляди куб. метри) да се извършват до третия знак 0.000;

2.10.10 Да се създаде възможност за въвеждане на стойности за генериране на заявки тип „В рамките на деня“ заявка в интерфейс таблицата в меню „Заявка за доставка“. Да се генерира заявка към текущия момент

2.10.11 Да се създаде подменю „Справки“ в меню „Заявка за доставка“. Да се създаде филтър със следните опции:

- Филтър според заявка по т. 2.10.5, 2.10.6, 2.10.7 или всички;
- Възможност за избор на период (от дата до дата);
- Възможност за избор на „последна генерирана заявка“ или „всички“ за съответния ден;

Визуализираната информация следва да съдържа всички данни по точки 2.10.2, 2.10.5, 2.10.6, 2.10.7 и да се създаде възможност за генериране на данните във файл .xls формат.

2.10.12 Под подменю „Заявки за доставка и пренос“ на меню „Заявка за доставка“ да се визуализират общо договореното ДДК на клиентите, заявени и одобрени количества на клиентите по изходни точки до 13ч. и след 20ч. за деня на доставка, както и информация за всеки клиент на входна точка - ДДК, заявени и одобрени количества за деня на доставка.

2.10.13 След генериране на заявките, същите автоматично да се запазват в подменю „Архив“ на меню „Заявка за доставка“ спрямо вида на заявката. Последователността в наименованието на архивираните файлове (заявки) в подменю „Архив“, следва да е

по: Дата (1), код или вид заявка (2), номер на заявката (3), версия на заявката (4) и формат на файла със заявката (5), както следва:

2.10.13.1 Подменю „Архив“: „Заявки към „Газпром экспорт“:

- 20181109(1)_BDC_(2)615(3)v.1(4).PDF(5);
- 20181110(1)_BDC_(2)616(3)v.1(4).PDF(5);
- 20181110(1)_BDC_(2)616(3)v.2(4).PDF(5) (Заявка „в рамките на деня“-ИНТРАДЕЙ);
- 20181111(1)_BDC_(2)617(3)v.1(4).PDF(5) и т.н.;

2.10.13.2 Подменю „Архив“: „Заявка към Трансгаз Румъния“:

- 20181109(1)_TRANSGAZ(2)_NV1(3)_v.1(4).excel;
- 20181110(1)_TRANSGAZ(2)_NV1(3)_v.1(4).excel;
- 20181110(1)_TRANSGAZ(2)_NV1(3)_v.2(4).excel (Заявка „в рамките на деня“-ИНТРАДЕЙ);
- 20181111(1)_TRANSGAZ(2)_NV1(3)_v.1(4).excel и т.н.;

2.10.13.3 Подменю „Архив“: „Заявка към Булгартрансгаз ЕАД“:

Съществуващият бутон „Генерирай XML към БТГ“ да се премести от меню „Документи“, подменю „БТГ xml“ в меню „Заявка за доставка“ в подменю „Архив“, като след употребата му да се генерира автоматичен XML файл със заявените количества от модул „Доставки“.

2.10.13.4 При архивираните файлове тип заявки „в рамките на деня“ (ИНТРАДЕЙ заявка) към „Газпром экспорт“ и Трансгаз Румъния да се променя номера на версията (4) („v.2“, „v.3“) с последващ такъв:

- 20181110_BDC_616_v.2.PDF
- 20181110_TRANSGAZ_NV1_v.2.excel

2.10.13.5 В подменю „Архив“ да се спази вертикалната подредба спрямо водещата последователност на заявките за деня на доставка и техните особености (т. 2.10.13).

2.10.14 Визуализацията на екранът под форма на табличен интерфейс в меню „Заявка за доставка“ следва да се разработи от Изпълнителя и да се съгласува с Възложителя преди внедряване.

2.11 Разработване на нова функционалност за изпращане на допълнителни нотификации

2.11.1 В случай, че в пункт за предаване-приемане на газ има повече от един клиент, който не е въвел отчет от собствените уреди за измерване 15 минути преди изтичане на крайния срок, модулът следва да генерира електронно съобщение и го изпрати на електронната поща на посочените в профилите на клиентите „Лице(а) за контакти по оперативни въпроси“-, със следното съдържание: „Липсват въведени отчетени количества за изминалия газов ден от индивидуалните Ви средства за измерване. Можете да въведете количествата тук ...“. Посоченият срок от 15 минути следва да може да се променя от роли Оператор и Администратор.

2.11.2 Клиентите следва да получават два дни предварително напомняне по електронна поща за изтичане на сроковете за подаване на заявка за осигуряване на всички капацитетни продукти без Дневен капацитетен продукт, със следното

съдържание: „Срокът за подаване на вид (годишен, тримесечен, месечен) капацитетен продукт е dd.mm.yyyy. Моля подайте заявка в случай на необходимост“.

2.11.3 След потвърждение на осигурен за Клиента капацитетен продукт, клиентът следва да бъде уведомен по e-mail, че в модула е одобрена съответната заявка. Възможността за печат на съответното приложение, подписано чрез сканиран подпис от изпълнителния директор на дружеството следва да се запази.

2.11.4 За роли Администратор и Оператор следва да се създаде възможност за проследяване, печат и експорт на генерираните/изпратените нотификации до клиентите.

2.11.5 Всички роли следва да имат права за активация/деактивация на автоматичното изпращане на нотификации на клиент/и.

2.12 Разработване на нова функционалност за „Служебна информация за клиента“ (роля Администратор и Оператор)

2.12.1 Следва да се създаде ново меню „Служебна информация за клиента“ за роля Администратор/Оператор, в което да има възможност за въвеждане на допълнителна информация за всеки клиент в отделни текстови бележки с отделно поле „относно“. При визуализацията за посочените роли, следва да е видима датата на въведената информация, имената на въвелия я и опция за прочит на самата информация.

2.12.2 Текстовите бележки следва да могат да се сортират по номер на договор, име на клиент, относно, дата на въвеждане, Оператор/Администратор, създал бележката.

2.12.3 Следва да се предвиди възможност за печат и експорт на селектирана/и информационна/и бележка/и.

2.13 Разработване на нова функционалност за Докладване на сделките към системата ACER Да се създаде подменю „Цена на газа“ – в табличен вид да се въведе цената/продажна/ на газа по месеци в лв./MWh и лв./хнм3 за съответната година. Да има възможност за ръчно въвеждане на цената на природния газ за минали периоди от началото на действие на Модула.

2.14 Разработване на нова организация и функционалност в „Справки“ и „Филтри“

2.14.1 Меню „Справки“ да бъде обединено с меню „Филтри“. Всички съкратени кодове на линии от типа „C050P01“ да бъдат заменени с пълните EIC кодове, например, „58ZC050P01SOF1-Z“ в съответствие с публикуваните на интернет страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД EIC кодове с местно значение, издадени от "Булгартрансгаз" за обекти и субекти от пазара на природен газ в България. Настоящото се отнася само за меню „Справки“. За всяка справка да се изписва за коя година се отнася, като годината се изписва на съответната справка на екрана, при отпечатване и при генериране на документ.

2.14.2 В меню „Справки“ да се бъдат създадени следните подменюта:

- При въвеждане на Виртуална точка, да се разработи функционалност, с която с тик да се отбелязва дали дадена точка е виртуална. Виртуалната точка е входна или изходна.
- „Реализация на природен газ“ – справките следва да има възможност да се изтеглят в Excel формат и да бъдат добавени следните сумарни редове -