

Предложение за промяна на чл. 38 и чл. 42 към Общи Условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на Е.ОН България Мрежи АД и Предложение за Методика за определяне на количествата по тарифни зони за изчисляване на равни месечни вноски на потребители.

Предложение за чл. 38

Чл. 38. (1) В случай на неточно измерване и/или не измерване на електрическата енергия, установено при проверката по реда на тези Общи условия, „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД съставя констативен протокол.

(2) „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД изчислява и коригира количеството пренесена електрическа енергия за период от датата на монтажа или последната извършена от „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД или друг оправомощен орган проверка на средството за търговско измерване до датата на констатирането на грешката в измерването или не измерването, освен ако може да бъде установен точния период на грешното измерване или неизмерване, но за не повече от 90 (деветдесет) дни за стопански и 180 (сто и осемдесет) дни за битови потребители, в случаите на констатирано по реда на тези общи условия неправомерно въздействие върху средството за търговско измерване.. При коригиране на количеството пренесена електрическа енергия се използват стойностите на величините, установени в момента на проверката, както следва:

1. в случаите, когато измерената грешка при проверка за точност на средството за търговско измерване има точен измерител, корекцията се изчислява като функция на отчетената грешка, като се отчита класа на точност на средството за търговско измерване;

2. в случаите, когато отклонението от нормалната работа на средството за търговско измерване не може да се установи с конкретен измерител в проценти, корекцията се изчислява като:

- за клиенти, използващи електрическа енергия за стопански нужди - като една втора от максималния базов ток на средството за измерване при всекидневно 12 (дванадесет) часово ползване на електрическа енергия от ползвателя;

- за клиенти, използващи електрическа енергия за стопански нужди при непрекъснат технологичен процес – като една втора от максималния базов ток на средството за търговско измерване при всекидневно 16 (шестнадесет) часово ползване на електрическа енергия от ползвателя;

- за клиенти, използващи електрическа енергия за битови нужди - като една втора от максималния базов ток на средството за измерване при всекидневно 8 (осем) часово ползване на електрическа енергия от ползвателя

3. в случаите, когато липсват средства за търговско измерване, монтирани от „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД, корекцията се изчислява на базата на половината от пропускателната способност на линията, чрез която обектът е свързан към електроразпределителната мрежа на „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД при всекидневно 8 (осем) часово ползване за потребители за битови нужди и 12 (дванадесет) часово за потреби тели за стопански нужди.

(3) Изчисленията и коригирането на стойността на количеството електрическа енергия по точки 2 и 3 се извършва по по-високата от цените за тарифните зони, валидни за потребителите.

(4) Извън хипотезите по ал.2 електроразпределителното предприятие изчислява количеството електрическа енергия за период не по-дълъг от 30 дни за потребители за стопански нужди и 90 дни за потребители за битови нужди. В този случай коригираните количества са равни на консумираната от потребителя електрическа енергия за аналогичен период от предходната година.

(5) При повреда на работата на тарифния превключвател „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД коригира количеството пренесена електрическа енергия по утвърдени тарифи за

съответния период на констатирането на грешката в измерването или неизмерването съгласно тарифите, избрани от ползвателя, като електрическата енергия се коригира по следния начин :

На база на отношението между отчетите по тарифни зони за същият период на предходната година.

Ако такава липсва, корекцията се извършва по следният начин:

1. при измерване на две тарифни зони – в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна;

2. при измерване на 3 тарифни зони – в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона.

Предложение за чл. 42.

Чл.42. (1) При промяна на цената на електрическата енергия следва да се извърши извънредно отчитане за ползвателите по чл.40 а, т.1. В този случай „Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД отчита показанията на средствата за търговско измерване от датата, от която влиза в сила увеличението на цената, а в случай на намаление – до датата, от която влиза в сила промяната.

(2) При промяна на цената на електрическата енергия ползвателите по чл. 40 а т.2 не се отчитат допълнително. Пренесената към тях енергия се разпределя по ценови периоди на цената за разпределение през отчетния период по старите и новите цени разпределена съответно пропорционално на дните преди и след датата на промяната на цената. За целите на отчитането потребителят може да декларира пред продавача показанията на средството за търговско измерване в срок до 7 /седем/ дни от датата на влизане в сила на новата цена.

Предложение за Методика за определяне на количествата по тарифни зони за изчисляване на равни месечни вноски на потребители, явяваща се приложение 1 към Общи Условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на Е.ОН България Мрежи АД.

1. Изчисляването на количеството енергия за равните месечни вноски на клиента представлява прогнозиране на неговата консумация за следващия отчетен период въз основа на реалната му сумарна консумация за последните 12 месеца и неговият типов профил на потребление.

2. Профил на потребление

2.1. Потребителите използват различни количества електрическа енергия през различните месеци на календарната година.

2.2. Профилът на потребление представлява поредица от 12 процентни стойности, по една за всеки месец, като всяка една от тях указва какъв дял от годишната консумация представлява потребената през съответния месец енергия.

2.3. Сумата от всички 12 процентни стойности е равна на 100%.

3. На базата на статистическа обработка на историческите данни за реалното потребление на всички клиенти, отчитани на период по-дълъг от един месец, са дефинирани определен брой типови профили на потребление. Всеки един потребител (място на потребление) е причислен към един от типовите профили на потребление.

4. Изчисляване на прогнозните количества енергия

4.1. Сумират се данните за консумацията през последните 12 месеца

4.2. От съответния типов профил на потребление се сумират процентните стойности за консумацията през предстоящите месеци до следващото отчитане на електромера и се получава сумарна процентна стойност за целия предстоящ отчетен период

4.3. Консумацията за последните 12 месеца се умножава по сумарната процентна стойност за предстоящия отчетен период и се дели на броя на месеците в периода на отчет

4.4. Изчисленията на количествата се извършват за всички тарифи, на които се измерва консумираната електроенергия на клиента.