

## **Порядок установления значений параметров N и K, используемых для целей учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки**

*(в редакции от 17 февраля 2023 г.)*

1. Настоящий порядок описывает методику расчета показателей N и K и устанавливает значения указанных параметров, используемых для целей учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в соответствии с разделом 9 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение №7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).
2. Срок действия порядка – начиная с 1 марта 2023 г.
3. Параметры N и K для каждого дня расчетного месяца устанавливаются путем расчета экономического эффекта от учета объема ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (далее – объем ресурсов управления спросом) в РСВ за предыдущие 30 календарных дней при расчетном количестве событий управления спросом за указанный период не более 5, с учетом особенностей расчета параметров N и K в марте, изложенных в п. 11 настоящего порядка.
4. Экономический эффект от учета объема ресурсов управления спросом в РСВ рассчитывается на основе значений величины совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  в рабочие дни из числа предыдущих 30 календарных дней. Значения  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  определяются АО «АТС» в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Рабочие дни, в отношении которых процедура конкурентного отбора признана несостоявшейся, не включаются в расчет. Также в расчет не включаются дни, в отношении которых величина  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  не рассчитывается в соответствии с положениями Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

*Примечание: публикуемая на сайте АО «АТС» по адресу <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr> величина «Эффект от ЦСП» является величиной **предварительного** совокупного экономического эффекта от учета*

ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки ( $Q_d^{\text{эффект\_цс\_исх}}$ ).

5. В качестве значений параметров N и K выбираются такие значения, которые обеспечили бы максимальный расчетный экономический эффект от учета объема ресурсов управления спросом в РСВ за предыдущие 30 календарных дней при расчетном количестве событий управления спросом за указанный период не более 5.
6. Выбор параметров N и K осуществляется путем расчета экономического эффекта за предыдущие 30 календарных дней для всех сочетаний параметров N и K в следующих диапазонах: параметр N может принимать значения от 3 до 10 с шагом изменения 1, а параметр K может принимать значения от 1 до 3 с шагом изменения 0,01.
7. Для каждой пары N и K в отношении каждого рабочего дня из числа предыдущих 30 календарных дней, за исключением дней, не включаемых в расчет в соответствии с п. 4 настоящего порядка, проверяется выполнение условия:

$$Q_d^{\text{эффект\_цс}} > K * Q_d^{\text{средн\_эффект\_цс}},$$

где  $Q_d^{\text{средн\_эффект\_цс}}$  – среднее арифметическое значений  $Q_d^{\text{эффект\_цс}}$  за N предшествующих рабочих дней.

При выполнении указанного условия принимается, что пара N и K обеспечивает возникновение события управления спросом в рассматриваемый рабочий день.

8. В случае если сочетание N и K обеспечивает возникновение более 5 событий управления спросом, в расчет экономического эффекта принимаются первые по времени возникновения 5 событий управления спросом. В случае равенства максимального экономического эффекта при нескольких сочетаниях N и K выбирается пара с большим значением N и меньшим значением K.
9. В случае если за 5 рабочих дней до окончания месяца не было ни одного случая, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, то устанавливаются следующие значения параметров N и K:  
N=3, K=1.
10. В случае если за 1 рабочий день до окончания месяца не было ни одного случая, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения

объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, то на последний рабочий день месяца устанавливаются следующие значения параметров N и K:

$N=1, K=0,5$ .

11. Особенности расчета параметров N и K в марте 2023 года:

11.1. В связи с тем, что в январе и феврале 2023 г. не применялось снижение объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки значение величины  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  для рабочих дней февраля 2023 г. определяется как среднее арифметическое значения величины  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  за рабочие дни декабря 2022 г. за исключением рабочего дня, в который в соответствии с разделом 9 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение №7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) проводится годовое тестирование покупателей с ценозависимым потреблением (21 декабря), и принимается равным  $24,073 \times 10^6$  руб.

11.2. В отношении рабочих дней с 1 по 15 марта 2023 года применяются следующие ограничения диапазона изменения параметра N:

- в рабочие дни X, X+1:  $N=1$ ,
- в рабочий день X+2:  $N=2$
- в последующие рабочие дни X+d, где d принимает значения от 3 до 9, N может принимать значения от 3 до d с шагом изменения 1,

где X – 1 марта 2023 г.

11.3. В отношении 1, 2, 3 марта параметр K принимается равным округленному до целого числа отношению среднего арифметического значения величины  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  за рабочие дни декабря 2022 г., определенного в соответствии с п. 11.1, к среднему арифметическому значения величины  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс}}$  за рабочие дни февраля 2023 г., рассчитанному на момент публикации настоящего порядка и равному  $2,78 \times 10^6$  руб., и составляет  $K=9$ .

12. Параметры N и K, а также значения величины предварительного совокупного экономического эффекта от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки,  $Q_d^{\text{эффект} - \text{цс} - \text{исх}}$  публикуются на официальном сайте АО «АТС» и доступны по адресу <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr>.