



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

16.02.2015

№ 9-р

Об утверждении Временного положения о порядке установления плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, в отношении которых установление тарифов осуществляется методом экономически обоснованных расходов, а также определения достижения организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.02.2015 № 16:

1. Утвердить Временное положение о порядке установления плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, в отношении которых установление тарифов, осуществляется методом экономически обоснованных расходов, а также определения достижения организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений (далее – Временное положение) согласно приложению.
2. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям на территории Санкт-Петербурга, в отношении которых установление тарифов осуществляется методом экономически обоснованных расходов, при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения руководствоваться Временным положением.
3. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 16.02.2015 № 9-р

Временное положение о порядке установления плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, в отношении которых установление тарифов, осуществляется методом экономически обоснованных расходов, а также определения достижения организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений

I. Общие положения

1. Настоящее Временное положение о порядке установления плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, в отношении которых установление тарифов, осуществляется методом экономически обоснованных расходов, а также определения достижения организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений (далее – Временное положение) разработано в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон «О теплоснабжении»), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга».

2. Временное положение устанавливает порядок определения плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для всех теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций независимо от срока действия установленных тарифов, а также определения достижения организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений.

3. Понятия, используемые в настоящем Временном положении, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе «О теплоснабжении».

4. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения учитываются при расчете для теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций (далее - ТСО) тарифов, устанавливаемых на предстоящий период регулирования методом экономически обоснованных расходов (далее - ЭОР).

5. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения устанавливаются для ТСО на срок действия тарифов, устанавливаемых на предстоящий период регулирования методом ЭОР и (или) период реализации инвестиционной программы.

6. К показателям надежности объектов теплоснабжения относятся:

- а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей;
- б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

7. К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

8. Настоящее Временное положение действует на территории Санкт-Петербурга в отношении ТСО, для которых тарифы на тепловую энергию, устанавливаются на предстоящий период регулирования методом ЭОР, и носит рекомендательный характер.

II. Правила определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга при формировании плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения руководствуется следующими правилами:

9. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для ТСО определяются на срок действия тарифа, установленного методом ЭОР, и (или) период реализации инвестиционной программы.

10. Плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии, рассчитываются исходя из фактического показателя прекращений подачи тепловой энергии за год, предшествующий году установления для организации тарифа на тепловую энергию методом ЭОР, и фактического значения протяженности тепловых сетей, в соответствии с подпунктами 17 и 18 настоящего пункта Временного положения.

11. Плановые значения показателя прекращений подачи тепловой энергии, возникших в результате технологических нарушений в тепловых сетях и (или) на источниках тепловой энергии, определяются как в целом по ТСО, так и по участкам сети, с указанием протяженности каждого участка и наименования иных объектов, расположенных на тепловой сети, а также по источникам тепловой энергии с указанием мощности каждого источника.

В отношении тепловых сетей и (или) источников тепловой энергии, создание, реконструкция, модернизация которых не предусмотрены инвестиционной программой, устанавливается величина значения показателя надежности, определяемая фактическим значением соответствующего показателя на начало года,

предшествующего году установления для организации тарифа на тепловую энергию методом ЭОР.

Плановые значения показателей энергетической эффективности объектов теплоснабжения на период действия тарифа ТСО, установленного методом ЭОР, определяются с учетом целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, достижение которых обеспечивается ТСО при реализации программы энергосбережения и которые устанавливаются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации в сфере энергосбережения.

12. Подготовка первичной информации, используемой при расчете значений показателей надежности и энергетической эффективности, определенных в пунктах 6 и 7 настоящего Временного положения, производится ТСО на основании данных, содержащихся в журнале учета текущей информации о нарушениях подачи тепловой энергии, теплоносителя ТСО в отопительный и межотопительный периоды, который заполняется в строго хронологическом порядке с фиксацией каждого случая нарушения подачи тепловой энергии, теплоносителя ТСО в течение соответствующего отопительного или межотопительного периода, а также в журнале учета текущей информации по расходу натурального топлива на производство тепловой энергии и потерь тепловой энергии на тепловых сетях ТСО.

13. С целью установления плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения орган регулирования направляет запрос в ТСО о предоставлении информации, необходимой для формирования и расчета указанных показателей, в том числе о фактических значениях этих показателей за последние 3 года.

ТСО обязана направить запрашиваемую информацию в орган регулирования не позднее 15 календарных дней со дня получения запроса.

14. При расчете плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения орган регулирования использует следующую информацию:

- а) отчетные данные, представляемые ТСО уполномоченному органу;
- б) информацию, которая подлежит раскрытию ТСО в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- в) фактические значения показателей деятельности ТСО за предыдущий период регулирования.

15. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения сравниваются органом регулирования с фактическими значениями указанных показателей (за предыдущий период действия тарифов), достигнутыми за истекший период регулирования, с целью выявления динамики изменения значений таких показателей.

16. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения рассчитываются на 2015 год органом регулирования до 15 марта 2015 года, на последующие годы – в сроки, определенные законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

17. Плановые значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по ТСО ($R_{\text{п сети от } t_0}$), рассчитываются по формуле:

$$R_{\text{п сети от } t_0} = \left(N_{\text{п сети от } t_0 - 1} / L_{t_0 - 1} \right) ,$$

где:

$N_{\text{п сети от } t_0 - 1}$ - фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала действия тарифа, установленного методом ЭОР;

t_0 - год, на который для ТСО устанавливается тариф методом ЭОР;

L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров;

t_{0-1} - год, предшествующий году начала действия тарифа, установленного методом ЭОР для ТСО.

18. Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности ($R_{\text{п ист от } t_0}$), рассчитывается по формуле:

$$R_{\text{п ист от } t_0} = \left(N_{\text{п ист от } t_0 - 1} / M_{t_0 - 1} \right) ,$$

где:

$N_{\text{п ист от } t_0 - 1}$ - фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, за год, предшествующий году начала действия тарифа, установленного методом ЭОР для ТСО;

t_0 - год, на который для ТСО устанавливается тариф методом ЭОР;

M - мощность источника тепловой энергии, Гкал/час;

t_{0-1} - год, предшествующий году начала действия тарифа, установленного методом ЭОР для ТСО.

19. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, должны быть установлены на уровне нормативов удельного расхода топлива.

20. Плановые значения показателя энергетической эффективности, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, должны быть установлены на уровне

нормативных технологических потерь, устанавливаемых в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения.

21. Плановые значения показателей величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для ТСО устанавливаются на уровне нормативных технологических потерь, определяемых в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения.

22. ТСО в целях установления плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения на 2015 год обязана до 20 февраля 2015 года предоставить в орган регулирования данные об изменениях в объектах инженерной инфраструктуры за истекший период регулирования с указанием изменения установленной мощности источника тепловой энергии, договорной нагрузки, объемов производства и потребления и (или) протяженности тепловых сетей в абсолютном или относительном выражении, на последующие периоды регулирования указанные данные предоставить в срок определенный законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

23. В целях определения фактических и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения орган регулирования вправе запрашивать и получать информацию от исполнительных органов государственной власти Санкт-Петербурга, иных государственных органов, организаций и должностных лиц.

III. Правила расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

24. Фактические значения показателей надежности объектов теплоснабжения определяются исходя из числа нарушений, возникающих в результате аварий, инцидентов на таких объектах, а также в результате перерывов, прекращений, ограничений в подаче тепловой энергии и (или) теплоносителя на границах раздела балансовой принадлежности с потребителями тепловой энергии и (или) другими объектами теплоснабжения, определяемых по приборам учета тепловой энергии либо в соответствии с актами, предусмотренными договором поставки тепловой энергии.

25. Для целей настоящего Временного положения под продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя понимается интервал времени от момента возникновения прекращения подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя до момента его окончания, но не позднее момента ликвидации последствий технологического нарушения в рассматриваемой ТСО, приведшего к прекращению подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя. Если до момента ликвидации технологического нарушения у стороны договора возникло несколько случаев прекращения подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя, обусловленных этим технологическим нарушением, то все эти случаи считаются одним технологическим нарушением, а их продолжительность у соответствующей стороны договора суммируется для определения продолжительности прекращения подачи тепловой энергии и (или)

теплоносителя. В случае если технологическое нарушение одновременно затронуло несколько сторон договора, то его продолжительность определяется как максимальная из всех таких нарушений.

В случае если продолжительность одного прекращения подачи тепловой энергии превысила 12 часов с момента его начала, такое прекращение разбивается на несколько прекращений подачи тепловой энергии исходя из продолжительности каждого прекращения подачи тепловой энергии не более 12 часов.

26. Для целей расчета фактических значений показателей надежности объектов теплоснабжения рассматриваются все случаи прекращения подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя, превышающие время, предусмотренное договором, или (в случае если в договорах не предусмотрено допустимое время прекращения подачи тепловой энергии и (или) теплоносителя) свыше 4 часов и (или) повлекшие за собой причинение вреда жизни или здоровью людей. Прекращения подачи тепловой энергии, произошедшие в результате технологических нарушений, отключений, переключений на объектах теплосетевого хозяйства, источниках тепловой энергии, не относящихся к этой ТСО, или теплотребляющих установках потребителя, а также в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, исключаются из расчета фактических значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

27. Обстоятельства и причины возникновения технологических нарушений, повлекших прекращение подачи тепловой энергии, теплоносителя, определяются в установленном порядке в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Оформленные по результатам выяснения причин и обстоятельств документы наряду с зарегистрированными в установленном порядке сообщениями сторон договора и данными приборов коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя служат основанием для расчета значений показателей надежности для соответствующих объектов теплоснабжения ТСО, являются обосновывающими материалами и предоставляются (по запросу) органу регулирования.

28. Значения показателей надежности объектов теплоснабжения, указанные в пункте 6 настоящего Временного положения, рассчитываются как совокупные за расчетный период характеристики нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя, снижение которых ведет к увеличению надежности.

Нарушение подачи тепловой энергии, теплоносителя, затронувшее несколько расчетных периодов регулирования, учитывается в каждом расчетном периоде регулирования в части, относящейся к этому периоду.

29. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети ТСО и ($R_{п\text{ сети от}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п сети от}} = N_{\text{п сети от}} / L ,$$

где:

$N_{\text{п сети от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях. В случае если в разных точках сети одновременно были зафиксированы несколько случаев прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, они могут быть определены ТСО как одно прекращение при условии, что такие точки находятся в одной системе теплоснабжения;

L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, километров.

30. Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии ТСО ($P_{\text{п ист от}}$), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{п ист от}} = N_{\text{п ист от}} / M ,$$

где:

$N_{\text{п ист от}}$ - количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии. В случае если у ТСО установлены приборы учета на источниках тепловой энергии, при определении фактического количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя используются данные таких приборов учета.

В случае если в разных точках одновременно были зафиксированы несколько случаев прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, они могут быть определены ТСО как одно прекращение при условии, что такие точки находятся в одной системе теплоснабжения;

M - суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час.

31. Фактическое значение показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим выработку и реализацию государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

32. Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим

выработку и реализацию государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

33. Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ($\Pi_{\text{тп}}$), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = Q_{\text{техн.пот}} / M_{\text{пкв}},$$

где:

$Q_{\text{техн.пот}}$ - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, тонн;

$M_{\text{пкв}}$ - материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров). Материальная характеристика тепловой сети (квадратных метров) включает материальную характеристику всех участков тепловой сети.

IV. Определение органом регулирования факта достижения ТСО плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

34. Орган регулирования определяет факт достижения ТСО плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения на основании данных, содержащихся в следующих источниках:

- а) журнал учета текущей информации о нарушениях в подаче тепловой энергии ТСО в отопительный и межотопительный периоды;
- б) журнал учета текущей информации по расходу натурального топлива на производство тепловой энергии и учета потерь тепловой энергии на тепловых сетях ТСО;
- в) ведомость учета суточного отпуска тепловой энергии и теплоносителя;
- г) отчеты о фактических значениях показателей, представляемые ТСО по следующим формам федеральной государственной статистической отчетности:
 - форма 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)»;
 - форма 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;
 - форма 6-ТП «Сведения о работе тепловой электростанции»;
 - форма 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

35. Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, представленные ТСО в орган регулирования, сверяются с данными, содержащимися в акте проверки готовности к отопительному периоду и паспорте готовности к отопительному периоду.

36. Расчет фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения осуществляется органом регулирования на основании данных, представленных ТСО не позднее 1 марта года, следующего за годом, на который были установлены плановые показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения. Информация о фактических значениях указанных показателей ТСО направляется в орган регулирования и публикуется в открытом доступе на официальном сайте ТСО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

37. Отчетные данные ТСО о достижении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения направляются в орган регулирования одновременно с информацией о фактических значениях указанных показателей не позднее 15 календарных дней со дня получения запроса от органа регулирования любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение информации органом регулирования.