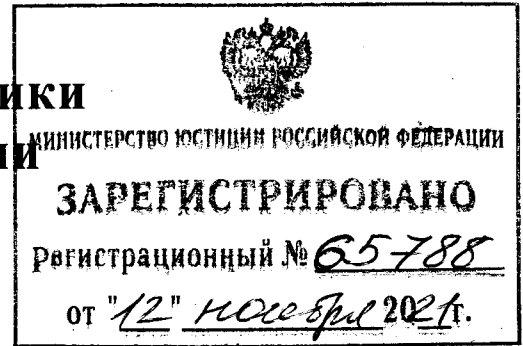




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



29 октября 2021 г.

Москва

№ 1169

Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований

В соответствии с частью 1 статьи 17 Федерального закона от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1667; 2021, № 24, ст. 4202), пунктом 10 части 2 статьи 4 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4159) и пунктом 1 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2019, № 5, ст. 391), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 14 декабря 2011 г. № 600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» (зарегистрирован Минюстом России 1 февраля 2012 г., регистрационный № 23101);

приказ Минэнерго России от 19 ноября 2015 г. № 870 «О внесении изменения в Порядок составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации»;

Федерации, муниципальных образований, утвержденный приказом Минэнерго России от 14 декабря 2011 г. № 600» (зарегистрирован Минюстом России 15 декабря 2015 г., регистрационный № 40100).

Министр



Н.Г. Шульгинов

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «29» 10 2021 г. № 1169

ПОРЯДОК
составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок определяет правила составления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления муниципальных образований фактических и прогнозных топливно-энергетических балансов соответственно субъектов Российской Федерации и муниципальных образований.

2. Фактический и прогнозный топливно-энергетические балансы субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (далее – фактический баланс, прогнозный баланс, баланс соответственно) содержат взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) и их потребления на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), устанавливают распределение ТЭР между системами снабжения ТЭР (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения и иными системами снабжения ТЭР), потребителями (группами потребителей) ТЭР и определяют эффективность использования ТЭР.

3. Балансы составляются по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении № 1 к настоящему Порядку, объединяющему данные однопродуктовых балансов и отражающему указанные данные в единых энергетических единицах.

Однопродуктовый баланс составляется в форме таблицы по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении № 2 к настоящему Порядку. Графа «Прогнозный год» указанной таблицы используется при составлении прогнозного однопродуктового баланса.

Прогнозные однопродуктовые балансы разрабатываются с учетом межтопливной конкуренции, сценарных условий по ценам на ТЭР в субъекте Российской Федерации (муниципальном образовании) и вероятности замещения одних видов ТЭР другими видами ТЭР.

При переходе на использование природного газа потребителями других видов ТЭР объемы потребления ТЭР таких потребителей исключаются из соответствующих виду замещенных ТЭР однопродуктовых прогнозных балансов.

II. Состав баланса

4. Баланс формируется в единых энергетических единицах – тоннах условного топлива (далее – т у.т.), в качестве которого принимается теплотворная способность 1 кг каменного угля, равная 7000 ккал.

5. Баланс состоит из девяти групп данных об отдельных видах ТЭР, которые формируются на основе однопродуктовых балансов.

6. В столбец баланса «Уголь», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные об угле, о сланцах, об угольном концентрате, о коксе металлургическом, о коксике и коксовой мелочи, о продуктах переработки угля, об отходящих газах, в том числе газе горючем искусственном доменном и газе горючем искусственном коксовом.

7. В столбец баланса «Сырая нефть», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные о нефти, в том числе о газовом конденсате.

8. В столбец баланса «Нефтепродукты», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные о нефтепродуктах, в том числе газе нефтеперерабатывающих предприятий сухом, газе сжиженном, автомобильном и авиационном бензине, керосинах, дизельном топливе, мазуте топочном, топливе печном бытовом, мазуте флотском, газотурбинном и моторном топливе.

9. В столбец баланса «Природный газ», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные о газе газовых

и газоконденсатных месторождений и попутном нефтяном газе, а также метане, улавливаемом из угольных пластов и выработанного пространства шахт, биогазе, газе сточных вод.

10. В столбец баланса «Прочее твердое топливо», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные о видах твердого топлива, в том числе о торфе, торфяных топливных брикетах и полубрикетах, дровах для отопления, твердых бытовых и промышленных отходах.

11. В столбец баланса «Гидроэнергия и НВИЭ (нетрадиционные и возобновляемые источники энергии)», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные об электрической энергии, произведенной на установках, использующих в качестве первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые источники энергии, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных и ветроэлектрических установках.

12. В столбец баланса «Атомная энергия», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные об электрической и тепловой энергии, произведенной на атомных электрических станциях.

13. В столбец баланса «Электрическая энергия», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные об электрической энергии, произведенной на электрических станциях и предназначенной для потребления, за исключением объемов ТЭР, учтенных в столбцах «Атомная энергия» и «Гидроэнергия и НВИЭ (нетрадиционные и возобновляемые источники энергии)».

14. В столбец баланса «Тепловая энергия», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются данные о тепловой энергии, произведенной тепловыми и атомными электрическими станциями, котельными, утилизационными установками, получаемой из геотермальных источников, нетрадиционных и возобновляемых источников энергии, а также предназначенной для потребления потребителями тепловой энергии, за исключением объемов тепловой энергии, произведенной на атомных электрических станциях, учтенных в столбце «Атомная энергия».

15. В столбец баланса «Всего», предусмотренного приложением № 1 к настоящему Порядку, включаются результаты суммирования данных по видам ТЭР, учтенных в столбцах баланса 1 – 9.

16. В строке баланса «Производство энергетических ресурсов» учитываются данные о количестве всех видов энергии, ввезенной или произведенной в субъекте Российской Федерации (муниципального образования) на период составления баланса.

17. В строке баланса «Ввоз» учитываются данные о ввозе на территорию субъекта Российской Федерации (муниципального образования) всех ТЭР, указанных в столбцах баланса 1 – 4 и столбце баланса «Электрическая энергия», на период составления баланса.

18. В строке баланса «Вывоз» учитываются данные о количестве всех ТЭР, вывозимых с территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) со знаком «-» на период составления баланса.

19. В строке баланса «Изменение запасов» учитываются данные об изменении запасов первичных ТЭР, указанных в столбцах баланса 1 – 4. При этом, если запасы на конец года имеют меньшее значение, чем на начало года, то изменение значения запасов ТЭР указывается со знаком «-»; если величина запасов ТЭР на конец года превышает величину запасов ТЭР на начало года, то изменение запасов указывается со знаком «+».

20. В строке баланса «Потребление первичной энергии» учитываются результаты суммирования данных строк баланса 1 – 4. В каждый столбец включаются данные о валовом потреблении первичной энергии, исчисляемые как сумма показателей по строкам баланса 1 – 4.

21. В строке баланса «Статистическое расхождение» отражается разница между суммой показателей строки баланса 5 и суммой показателей строк баланса 7 – 12.

22. В строке баланса «Производство электрической энергии» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, используемых для выработки электрической энергии, на основании данных однопродуктового баланса электрической энергии.

23. В строке баланса «Производство тепловой энергии» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, в том числе электрической энергии, используемых для выработки тепловой энергии, на основе данных однопродуктового баланса тепловой энергии.

В строках баланса 8.1 – 8.3 учитываются данные о выработке тепловой энергии по трем группам производственных установок. В строке баланса 8.1 учитываются данные о выработке тепловой энергии на блок-станциях, производственных теплоэлектроцентралях и теплоэлектроцентралях общего пользования на цели теплоснабжения потребителей тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды и пара, включая выработку тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В строке баланса 8.2 учитываются данные о всей тепловой энергии, выработанной на котельных в виде горячей воды и пара, включая производственные котельные. В строке баланса 8.3 учитываются данные о тепловой энергии, выработанной в электрочотельных и в теплоутилизационных установках.

24. В строке баланса «Преобразование энергетических ресурсов» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, переработанных во вторичные ТЭР, учитываемые в столбцах баланса 1 – 5, и об энергетических затратах на осуществление этого преобразования, включая электрическую и тепловую энергию, учитываемые в столбцах баланса 6 – 9.

В строках баланса 9.1 – 9.3 учитываются данные о процессах преобразования по трем видам ТЭР. В строке баланса 9.1 учитываются данные о расходе ТЭР в процессах преобразования нефти в другие виды ТЭР, в том числе электрическую и тепловую энергию, включая данные о потерях нефтяного сырья при переработке. При заполнении указанной строки баланса для получения данных о количестве нефти, преобразованной в другие виды ТЭР, используются данные о первичной переработке нефти и выпуске отдельных видов нефтепродуктов. При этом из общего объема первичной переработки нефти исключаются данные о безвозвратных потерях нефтяного сырья, выпуске нефтепродуктов, неиспользуемых в качестве ТЭР. В строке баланса 9.2

учитываются данные о расходе ТЭР на преобразование газа и данные о потерях газа при его переработке, а в строке баланса 9.3 – данные о расходе ТЭР на обогащение угля и данные о потерях угля в процессе обогащения и при производстве кокса.

25. В строке баланса «Собственные нужды» учитываются данные о расходе ТЭР на собственные нужды.

26. В строке баланса «Потери при передаче» учитываются данные о потерях, возникших при передаче ТЭР, в том числе потери электрической энергии в электрических сетях, потери тепловой энергии в тепловых сетях, потери нефти и газа при транспортировке по магистральным нефте- и газопроводам, угля и других твердых углеводородов (парафин, церезин и озокерит и их смеси с маслами) при перевозке их железнодорожным или другими видами транспорта, потери нефтяного сырья при транспортировке нефтепродуктов.

27. В строке баланса «Конечное потребление энергетических ресурсов» указывается сумма показателей строк баланса 13 – 19.

28. В строке баланса «Промышленность» указывается детализация по видам экономической деятельности согласно Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2) (далее – ОКВЭД2), принятому и введенному в действие приказом Росстандарта от 31 января 2014 г. № 14-ст («Экономика и жизнь» (Бухгалтерское приложение), № 21, 2014). Значение, указываемое в строке «Промышленность», является суммой показателей строк 14.1 – 14.N. При учете потребления энергии в указанных строках не учитываются данные о потреблении ТЭР на теплоэлектроцентралях и котельных, которые учитываются в строке баланса «Производство электрической энергии» и в строке баланса «Производство тепловой энергии».

29. В строке баланса «Строительство» указываются данные о потреблении энергии в процессе строительства, а также данные о расходе ТЭР в процессе разведочного бурения скважин.

30. В строке баланса «Транспорт и связь» указываются данные о потреблении ТЭР организациями транспорта, с выделением железнодорожного, трубопроводного, автомобильного и других видов транспорта, и организациями

связи.

31. В строке баланса «Сфера услуг» учитываются данные о потреблении ТЭР организациями сферы услуг.

32. В строке баланса «Население» учитываются данные о потреблении ТЭР на отопление, пищеприготовление, горячее водоснабжение, электроснабжение и газоснабжение жилищного фонда.

33. В строке баланса «Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды» учитываются данные о потреблении ТЭР в качестве сырья и на технологические нужды в химической или иной промышленности.

34. Для пересчета ТЭР в т у.т. единица натуральных показателей, в которых исчисляются ТЭР (1 тонна, тыс. куб. м, тыс. кВт*ч, Гкал), умножается на коэффициент пересчета в условное топливо в соответствии с приложением № 3 к настоящему Порядку исходя из фактической калорийности ТЭР.

III. Источники информации для составления балансов

35. Для заполнения строк и столбцов фактического баланса используется официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения, указанным в пунктах 37 – 46 настоящего Порядка.

36. Объем производства и структура потребления электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) устанавливается по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии», утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 № 462 (далее – форма № 23-Н), и № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 02.08.2018 № 477.

37. Итоговые данные о расходе ТЭР по отдельным видам продукции и работ (услуг), о расходе ТЭР по направлениям использования, а также о запасах ТЭР

устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 № 462.

38. Объемы потребления электрической и тепловой энергии населением устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 05.09.2018 № 543, и форме федерального статистического наблюдения № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23.12.2016 № 848.

39. Объемы ТЭР на производство энергии и распределение выработки электрической энергии по отдельным станциям устанавливаются по данным отчета по форме № 23-Н.

40. Объемы потребления сетевого и сжиженного газа населением и в общественных зданиях устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», утвержденной приказом Росстата от 15.07.2020 № 383.

41. Объемы производства, собственного потребления и изменения запасов ТЭР устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей», утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 № 462.

42. Объемы и география отгрузки нефтепродуктов потребителям, в том числе на экспорт устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-нефтепродукт «Сведения об отгрузке нефтепродуктов потребителям», утвержденной приказом Росстата от 24.07.2020 № 410.

43. Объемы вывоза ТЭР за пределы субъекта Российской Федерации

устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)», утвержденной приказом Росстата от 06.07.2016 № 327.

44. Объемы потребления и запасов ТЭР устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-запасы «Сведения о запасах топлива», утвержденной приказом Росстата от 24.07.2020 № 410.

45. Объемы производства тепловой энергии по группам котельных, по видам используемых на котельных ТЭР, информация о потерях тепловой энергии и ее потреблении населением, бюджетными организациями и прочими организациями устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденной приказом Росстата от 30.07.2021 № 464.

46. Для заполнения строк и столбцов прогнозного баланса используется информация о фактических балансах субъекта Российской Федерации (муниципального образования) за предыдущие периоды, а также другая информация, влияющая в прогнозных годах на количественные показатели поставок, потребления и распределения ТЭР на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

IV. Этапы составления баланса

47. Составление фактического баланса осуществляется в несколько этапов.

48. На первом этапе выполняется сбор данных из отчетов по формам федерального статистического наблюдения, указанным в пунктах 36 – 45 настоящего Порядка.

49. На втором этапе выполняется определение расхода ТЭР на производство промышленной продукции, необходимого агрегирования показателей по видам ТЭР.

50. На третьем этапе выполняется сравнительный анализ одноименных данных разных форм федерального статистического наблюдения, указанных в

пунктах 37 – 46 настоящего Порядка, и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

51. На четвертом этапе разрабатываются однопродуктовые балансы угля, сырой нефти, жидких ТЭР, природного газа, прочих видов твердых ТЭР, электрической и тепловой энергии.

52. На пятом этапе выполняется объединение данных однопродуктовых балансов в баланс и проверка данных баланса.

53. Составление фактического баланса должно быть завершено не позднее 1 октября года, следующего за отчетным, для которого составляется баланс.

54. Этапы и сроки составления прогнозных балансов определяются субъектом Российской Федерации (муниципальным образованием) самостоятельно с учетом требований настоящего Порядка.

55. Актуализация прогнозных балансов осуществляется не чаще одного раза в год, но не реже одного раза в пять лет. Актуализация прогнозных балансов может осуществляться по требованию единого оператора газификации или регионального оператора газификации, реализующих межрегиональные или региональные программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций (далее – программа газификации).

V. Особенности составления однопродуктового прогнозного баланса природного газа

56. При составлении однопродуктового прогнозного баланса природного газа на i -й прогнозный год необходимо руководствоваться показателями, установленными программой газификации в отношении i -ого прогнозного года.

57. При существенном (более чем на 10% в пределах муниципального образования или на 5% в целом по субъекту Российской Федерации) изменении прогнозного объема потребления природного газа требуется актуализация однопродуктового прогнозного баланса природного газа и, соответственно, актуализация баланса в целом.

VI. Особенности определения сценариев цен на газ для целей составления однопродуктового прогнозного баланса природного газа

58. Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых расположены производственные и иные объекты Единой системы газоснабжения (далее – ЕСГ) и (или) региональных систем газоснабжения, прогноз потребления газа формируется исходя из оптовой цены на природный газ, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175, 2021, № 38, ст. 6643) (далее – Основные положения), используемой в качестве предельного максимального уровня для соответствующего субъекта Российской Федерации, оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15¹ Основных положений (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175, 2018, № 51, ст. 7991).

59. Для субъектов Российской Федерации, на территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ, прогноз потребления газа формируется исходя из экономически оправданной цены и средней оптовой цены ($C_{сц}$) на природный газ в федеральном округе, определяемой по формуле:

$$C_{сц} = \sum_{i=1}^n C_{опт1i} / n,$$

где:

$C_{опт1i}$ – оптовая цена на газ в i - субъекте Российской Федерации в году, предшествующему составлению фактического баланса (далее – отчетный год) (руб./тыс. куб. м.);

n – количество газифицированных субъектов Российской Федерации, входящих в федеральный округ.

60. Экономически оправданная цена на природный газ, обеспечивающая целевой уровень охвата потребителей природным сетевым газом, определяется на основе необходимого уровня инвестиций в создание (развитие) газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры в субъекте Российской Федерации для достижения целевого уровня газификации. Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 02.04.2019 № 308 (зарегистрирован Минюстом России 18.06.2019, регистрационный № 54954), задается один или несколько целевых уровней газификации на последний прогнозный год баланса. Для каждого из целевых уровней газификации единым оператором газификации производится оценка необходимого уровня инвестиций в развитие газотранспортной инфраструктуры в субъекте Российской Федерации для достижения целевого уровня газификации и экономически оправданной цены на газ ($C_{сц}$), определяемой на основании Положения об определении формулы цены газа, утвержденного приказом ФСТ России от 9 июля 2014 г. № 1142-э (зарегистрирован Минюстом России 21.07.2014, регистрационный № 33164).

61. Розничная цена на природный газ с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС) для i -й группы потребителей ($C_{i \text{ розн газ}}$) (руб./тыс. куб. м.) определяется по формуле:

$$C_{i \text{ розн газ}} = ((C_{сц} + C_{i \text{ тр}} + C_{i \text{ сн}}) + \text{НДС}) * (1 + \text{infl})^t,$$

где:

$C_{i \text{ тр}}$ – максимальная стоимость услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для i -й группы потребителей в субъекте Российской Федерации (руб./тыс. куб. м.);

$C_{i \text{ сн}}$ – максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для i -й группы потребителей в субъекте Российской Федерации (руб./тыс. куб. м.);

$infl$ - средний годовой коэффициент инфляции, определяемый в соответствии с данными Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, за рассматриваемый период прогнозирования;

t – год прогнозирования (лет).

62. Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ, $C_{i\text{тр}}$ рассчитывается как среднее арифметическое тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для соответствующей группы потребителей, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями, в субъектах Российской Федерации, входящих в соответствующий федеральный округ.

63. Максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке по газораспределительным сетям для i -й группы потребителей (руб./ тыс. куб. м.) рассчитывается как среднее арифметическое от размеров специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями, в субъектах Российской Федерации, входящих в федеральный округ, по формуле:

$$C_{i\text{сн}}^k = \sum_{k=1}^n C_{i\text{сн}}^k / n,$$

где:

$C_{i\text{сн}}^k$ – максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для i -й группы потребителей в k -м субъекте Российской Федерации (руб./ тыс. куб. м.);

n – количество газифицированных субъектов Российской Федерации, входящих в федеральный округ.

64. Для целей настоящего Порядка вводятся 6 групп потребителей: 1 группа, 1а группа, 2 группа, 3 группа, агрегированная группа (потребители 4, 5, 6 и 7 групп потребителей) и население.

65. Розничная цена на природный газ с учетом НДС для агрегированной группы потребителей ($C_{\text{агр розн газ}}$) (руб./тыс. куб. м.) определяется по формуле:

$$C_{\text{агр розн газ}} = ((C_{\text{сц}} + C_{\text{агр тр}} + C_{\text{агр сн}}) + \text{НДС}) * (1 + \text{infl})^t,$$

где:

$C_{\text{агр тр}}$ – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации (руб./тыс. куб. м.);

$C_{\text{агр сн}}$ – специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации (руб./тыс. куб. м.);

infl – средний годовой коэффициент инфляции за рассматриваемый период прогнозирования;

t – год прогнозирования (лет).

66. Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ($C_{\text{агр тр}}$) (руб./тыс. куб. м.) определяется по формуле:

$$C_{\text{агр тр}} = \frac{(C_{4 \text{ тр}} + C_{5 \text{ тр}} + C_{6 \text{ тр}} + C_{7 \text{ тр}})}{4},$$

где:

$C_{4 \text{ тр}}$, $C_{5 \text{ тр}}$, $C_{6 \text{ тр}}$, $C_{7 \text{ тр}}$ – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям соответственно для 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации.

67. Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ($C_{\text{агр сн}}$) (руб./тыс. куб. м.) определяется по формуле:

$$\text{Ц}_{\text{агр сн}} = \frac{\text{Ц}_{4 \text{ сн}} + \text{Ц}_{5 \text{ сн}} + \text{Ц}_{6 \text{ сн}} + \text{Ц}_{7 \text{ сн}}}{4},$$

где:

$\text{Ц}_{4 \text{ сн}}, \text{Ц}_{5 \text{ сн}}, \text{Ц}_{6 \text{ сн}}, \text{Ц}_{7 \text{ сн}}$ – специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям соответственно для 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации (руб./тыс. куб. м.).

68. Результаты расчетов розничной цены на природный газ с учетом НДС для i -й группы потребителей заносятся в таблицу по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении № 4 к настоящему Порядку.

69. Для расчета межтопливной конкуренции для каждого сценария цен на газ для муниципального образования, расположенного в границах территории субъекта Российской Федерации, составляется таблица розничных цен на ТЭР в пересчете на т у.т. по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении № 5 к настоящему Порядку, и рассчитывается отдельный прогнозный баланс.

Под расчетом межтопливной конкуренции подразумевается анализ экономической целесообразности использования определенных видов ТЭР, либо изменения вида используемых ТЭР.

70. Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР в рублях ($\text{Ц}_{\text{тут}}$) (руб./тыс. куб. м.) определяется по формуле:

$$\text{Ц}_{\text{тут}} = \text{Ц}_S / K,$$

где:

Ц_S – розничная стоимость ТЭР за единицу измерений в муниципальном образовании, входящем в субъект Российской Федерации;

K – коэффициент перевода в т у.т., который определяется в соответствии с приложением № 3 к настоящему Порядку.

VII. Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления ТЭР по направлениям

71. Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления ТЭР (далее – прогнозное потребление ТЭР) производятся в единых энергетических единицах – т у.т. для следующих направлений использования ТЭР:

производство электрической энергии;

производство тепловой энергии;

промышленность;

сфера услуг;

население;

прочие сферы (например, строительство, транспорт, сельское хозяйство).

72. Для расчетов прогнозного потребления ТЭР по направлению использования ТЭР «производство электрической энергии» используются данные по прогнозу потребления ТЭР на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями (в том числе электрическими станциями промышленных предприятий) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

73. Данные о потреблении ТЭР на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями ($P_{\text{общ}S}^{\text{эстЭЭ}}$) формируются составителями балансов на основании сведений, предоставленных собственниками или иными лицами, владеющими электрическими станциями на законных основаниях, по запросу таких составителей баланса по рекомендуемому образцу, приведенному в приложении № 6 к настоящему Порядку. Указанные данные суммируются по формуле:

$$P_{\text{общ}S}^{\text{эстЭЭ}} = \sum_{i=1}^n P_{iS}^{\text{эстЭЭ}},$$

где:

$P_{iS}^{\text{эстЭЭ}}$ – объем потребления ТЭР вида S на производство прогнозной электрической энергии электрической станцией i (тыс. т у.т.).

74. В случае отсутствия или невозможности получения информации в отношении электрической станции прогнозный расход ТЭР на производство электрической энергии для каждой электрической станции ($P_S^{\text{эстЭЭ}}$) определяется по формуле:

$$P_S^{\text{эстЭЭ}} = \text{УРТ}^{\text{эстЭЭ}} * M^{\text{эстЭЭ}} * \text{ЧЧИМ}^{\text{эстЭЭ}},$$

где:

$\text{УРТ}^{\text{эстЭЭ}}$ – удельный расход ТЭР на выработку электрической энергии на электрической станции (г у.т./кВт*ч) (для действующих объектов электроэнергетики определяется на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$M^{\text{эстЭЭ}}$ – размер установленной мощности электрической станции (кВт) (для действующих объектов электроэнергетики принимается на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$\text{ЧЧИМ}^{\text{эстЭЭ}}$ – прогнозное число часов использования установленной мощности электрической станции (ч.).

75. Для расчетов потребления ТЭР по направлению использования ТЭР «производство тепловой энергии» ($P_{\text{общ}S}^{\text{ТЭ}}$) применяются данные по потреблению ТЭР на отпуск тепловой энергии электрическими станциями и котельными (в том числе промышленными) субъекта Российской Федерации (муниципального образования), за исключением коммунально-бытовых котельных. Указанные данные формируются на основании сведений, предоставленных собственниками или иными лицами, владеющими на законных основаниях электрической станцией и (или) котельной, по запросам составителей балансов по рекомендуемым образцам, приведенным в приложениях № 6 и № 7 к настоящему Порядку, и суммируются по формуле:

$$P_{\text{общ}S}^{\text{ТЭ}} = \sum_{i=1}^n P_{iS}^{\text{кот}} + \sum_{k=1}^m P_{kS}^{\text{эстТЭ}},$$

где:

$P_{kS}^{\text{эстТЭ}}$ – прогнозный объем потребления ТЭР вида S на производство тепловой энергии электрической станцией k;

$P_{iS}^{\text{кот}}$ – прогнозное потребление ТЭР котельной, работающей на топливе вида S.