



## ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

---

### ПРОТОКОЛ

**9-го заседания Рабочей группы по вопросам подготовки документов, направленных на реализацию Плана мероприятий («Дорожной карты») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств-членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий  
(в режиме видеоконференции)**

22 сентября 2021 года

г. Москва

№ 20-45/пр

### Председествовал

заместитель директора Департамента транспорта и инфраструктуры  
Евразийской экономической комиссии,  
Валента Елена Александровна

---

ПРИСУТСТВОВАЛИ члены Рабочей группы, а также представители от Сторон и АНО «Институт проблем естественных монополий» согласно списку (приложение № 1 к Протоколу)

### ПОВЕСТКА СОВЕЩАНИЯ

1. О проекте рекомендации Евразийской экономической комиссии «О порядке применения индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора о Евразийском экономическом союзе в части естественных монополий» (далее – проект Порядка).

2. Разное (при наличии вопросов по повестке 23-го заседания Консультативного комитета по естественным монополиям).

По результатам проведенного заседания РЕШИЛИ:

**1. О проекте рекомендации Евразийской экономической комиссии  
«О порядке применения индикаторов, являющихся количественными и/или  
качественными показателями оценки результатов и степени реализации  
требований Договора о Евразийском экономическом союзе в части  
естественных монополий»**

---

(Омуралиева, Аветисян, Абдрахманова, Умурзакова, Адылбек уулу, Климова, Тихонова,  
Кадырова, Ташырбек кызы)

1.1. Отметить позицию членов Рабочей группы о согласовании дополнительного пункта 26 проекта Порядка касательно распространения его положений на сферы естественных монополий, указанных в Приложении № 20 к Договору о Союзе.

1.2. Считать предварительно одобренным на уровне членов Рабочей группы проект рекомендации Евразийской экономической комиссии «О порядке применения индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора о Евразийском экономическом союзе в части естественных монополий» (Приложение № 2 к Протоколу).

1.3. Департаменту транспорта и инфраструктуры уточнить позицию членов Рабочей группы от Республики Беларусь по проекту Порядка в рабочем порядке.

1.4. Департаменту транспорта и инфраструктуры направить членам Консультативного комитета соответствующие материалы по данному вопросу.

1.5. Продолжить работу совместно с АНО «Институт проблем естественных монополий» в части уточнения и пояснений по возникающим вопросам при применении указанного Порядка, с представлением вопросов и ответов в письменном виде.

**2. Разное (при наличии вопросов по повестке 23-го заседания  
Консультативного комитета по естественным монополиям).**

---

(Омуралиева, Абдрахманова, Аветисян )

2. Отметить отсутствие вопросов по повестке 23-го заседания Консультативного комитета по естественным монополиям.

3. Провести следующее совещание Рабочей группы 28 сентября 2021 года в 11-00 ч. по московскому времени.

Председательствующий



Е.А. Валента

**Список участников 9-го заседания Рабочей группы  
по вопросам подготовки документов, направленных на реализацию Плана мероприятий  
(«Дорожной карты») по определению последовательности осуществления  
соответствующих мер по гармонизации законодательства государств-членов Евразийского  
экономического союза в сфере естественных монополий**

**от Евразийской экономической комиссии**

- |                                   |   |   |
|-----------------------------------|---|---|
| Валента<br>Елена Александровна    | – | заместитель директора Департамента транспорта и инфраструктуры                                |
| Омуралиева<br>Нурзада Голобековна | – | начальник отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры              |
| Мохов<br>Алексей Евгеньевич       | – | заместитель начальника отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры |
| Абдрахманова<br>Эльмира Маликовна | – | советник отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры               |
| Миршакиров<br>Канат Абдыгапарович | – | советник отдела естественных монополий Департамента транспорта и инфраструктуры               |

**от Республики Армения**

- |                              |   |   |
|------------------------------|---|---|
| Аветисян<br>Анаит Георгиевна | – | начальник отдела международного сотрудничества Комиссии по регулированию общественных услуг |
|------------------------------|---|---|

**от Республики Беларусь**

– – –

**от Республики Казахстан**

- |                                 |   |   |
|---------------------------------|---|---|
| Актаев<br>Саят Сатыбалдыулы     | – | руководитель Управления правового обеспечения Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики  |
| Умурзакова<br>Саягуль Салимовна | – | руководитель Управления стратегического анализа и международной интеграции Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики             |
| Сатбекова<br>Салима Ергалиевна  | – | главный эксперт Управления стратегического анализа и международной интеграции Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики          |
| Толыбаев<br>Ербол Жақсылыкулы   | – | главный эксперт Управления регулирования в сферах железнодорожного транспорта и портов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики |
| Шолпанбекова                    | – | главный менеджер Департамента   |

Айгуль Рымхановна	взаимодействия с международными организациями АО «НК «КТЖ»
Ахметова Гульжан Жандаулетовна	– главный менеджер Департамента тарифной политики АО «НК «КТЖ»
Кизатов Ерлан Ануарбекович	– исполнительный директор по экономике филиала АО «НК «КТЖ» – «Дирекция магистральной сети»
Мусабекова Ляззат Таскеновна	– главный менеджер филиала АО «НК «КТЖ» – «Дирекция магистральной сети»

#### **от Кыргызской Республики**

Адылбек уулу Абайылда	– заведующий отделом тарифного и ценового регулирования Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Министерстве энергетики промышленности.
Турсунбаев Бахтияр Турсунбаевич	– начальник инспекции безопасности полетов ОАО «Международный аэропорт «Манас»
Ташырбек кызы Гулнура	– начальник планово-экономического отдела ГП «Кыргызаэронавигация» при Министерстве транспорта и дорог.
Кадырова Сырга Саматовна	– заместитель начальника планово-экономического отдела ГП «Кыргызаэронавигация» при Министерстве транспорта и дорог
Умарбекова Саида Октамовна	– главный специалист Управления расследований, контроля за соблюдением антимонопольного законодательства и рекламы Государственного агентства антимонопольного регулирования при Министерстве экономики и финансов
Нурманбетов Слан Нурманбетович	– ведущий специалист отдела регулирования естественных монополий и наблюдения за субъектами-доминантами Государственного агентства антимонопольного регулирования при Министерстве экономики и финансов

#### **от Российской Федерации**

Климова Ольга Васильевна	– заместитель начальника Управления регулирования связи и информационных технологий Федеральной антимонопольной службы
Привезенцева Елена Владимировна	– начальник отдела экономической интеграции со странами СНГ Управления международного экономического сотрудничества Федеральной антимонопольной службы;
Лапшина Наталья Михайловна	– заместитель начальника отдела тарифного регулирования связи Управления регулирования связи и информационных технологий Федеральной антимонопольной службы
Тихонова Юлия Викторовна	– заместитель начальника отдела экономической интеграции со странами СНГ Управления международного экономического

Хайруллина  
Камила Мансуровна

– сотрудничества Федеральной антимонопольной службы  
главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля Управления регулирования жилищно-коммунального хозяйства Федеральной антимонопольной службы

**от АНО «Институт проблем естественных монополий»**

Григорьев  
Александр Владимирович

– заместитель генерального директора АНО «Институт проблем естественных монополий»

Рудаков  
Евгений Николаевич

– заместитель руководителя Департамента исследований ТЭК АНО «Институт проблем естественных монополий»

---

## **Порядок применения индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора о Евразийском экономическом союзе в части естественных монополий**

### **I. Общие положения**

1. Настоящий Порядок применения индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора о Евразийском экономическом союзе в части естественных монополий (далее – Порядок) разработан для использования Евразийской экономической комиссией (далее – Комиссия) и уполномоченными органами государств – членов Союза в целях оценки результатов реализации требований Договора о Евразийском экономическом союзе (далее – Договор, Союз) в части естественных монополий.

2. Порядок разработан во исполнение пункта 8 Плана мероприятий («дорожной карты») по определению последовательности осуществления соответствующих мер по гармонизации законодательства государств-членов Евразийского экономического союза в сфере естественных монополий», утвержденного Распоряжением Совета Комиссии от 20 декабря 2017 года № 37, а также в целях реализации пунктов 3, 14 Приложения № 20 к Договору.

3. Порядок направлен на формирование и применение основных индикаторов, отражающих степень соответствия общим принципам регулирования деятельности субъектов естественных монополий, которыми руководствуются государства-члены при регулировании и (или) контроле за деятельностью субъектов естественных монополий, а также правилам обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий, закрепленных в Договоре и его приложении № 20.

4. Расчёт индикаторов осуществляется по всем государствам-членам Союза за одинаковый период времени (для индикаторов, которые отражают состояние сфер естественных монополий за определённый период времени) или на одинаковый момент времени (для индикаторов, которые отражают состояние сфер естественных монополий на определённый момент времени).

Рекомендуемые периоды и моменты времени:

а) период с первого месяца предыдущего года до первого месяца текущего года включительно (для индикаторов № 1, 2),

б) период в один календарный год (год, предшествующий расчёту индикатора) (для индикатора № 5),

в) 1 января текущего года (для индикаторов № 3, 4, 6–15).

По согласованию государств-членов Союза может быть определён иной период или момент времени для расчёта индикаторов. Расчёт значений индикаторов рекомендуется осуществлять ежегодно (но по согласованию государств-членов Союза может быть определена иная периодичность расчёта индикаторов).

### **II. Термины и определения**

5. В настоящем Порядке используются следующие термины:

а) **SAIDI** – средний индекс длительности прерываний в работе системы (System Average Interruption Duration Index) – средняя продолжительность перерывов в электроснабжении на одного потребителя в год или отношение общей продолжительности длительных ежегодных перерывов в работе системы к общему количеству потребителей;

б) **SAIFI** – средний индекс частоты прерываний в работе системы (System Average Interruption Frequency Index) – среднее количество длительных перерывов в электроснабжении на одного потребителя в год или отношение количества ежегодных перерывов в работе системы к общему количеству потребителей.

6. Также в Порядке применяется терминология права Союза.

### **III. Перечень индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора**

7. Индикаторами, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора являются:

1) *соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции* определяет динамику изменения тарифов на услуги субъектов естественных монополий, установленных в соответствии с национальным законодательством государств – членов Союза, в сравнении с инфляцией; индикатор способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору;

2) *соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий и инфляции* определяет динамику изменения стоимости технологического присоединения к объектам субъектов естественных монополий, установленной в соответствии с национальным законодательством государств – членов Союза, в сравнении с инфляцией; индикатор способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору;

3) *продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий* содержит информацию о сроке регистрации и реализации заявок на технологическое присоединение к объектам субъектов естественных монополий, способствующую оценке уровня реализации принципов, предусмотренных подпунктом 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору;

4) *количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий* определяет количество (список) и продолжительность действий в ходе технологического присоединения к объектам субъектов естественных монополий, способствующие оценке уровня реализации принципов, предусмотренных подпунктом 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору;

5) *индикаторы надежности оказания услуг субъектов естественных монополий* устанавливают вероятность соответствия свойств услуги субъектов естественных монополий определенным нормам или условиям заключенного договора между потребителем и субъектом естественных монополий, способствующую оценке уровня реализации принципов, предусмотренных подпунктами 1, 10 пункта 3 Приложения 20 к Договору;

б) *количество сфер естественных монополий, которые признаются таковыми не во всех странах Союза (за исключением сфер, которые отнесены в одном государстве к сферам естественных монополий, но не относятся к таковым в других государствах-членах в силу отсутствия аналогичного рынка у остальных государств-членов)*, способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 2 пункта 3 Приложения 20 к Договору, и показывает необходимость сближения и/или повышения эффективности регулирования, направленного на сокращение сфер естественных монополий;

7) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определены существенные условия договоров по вопросам доступа*

*потребителей к услугам субъектов естественных монополий, а также порядок их заключения и исполнения способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 1 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает необходимость проведения мероприятий, направленных на обеспечение установленных условий доступа к услугам субъектов естественных монополий;*

8) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, в которых не определен порядок определения наличия технических возможностей субъектов естественных монополий для оказания услуг способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 2 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность принятия нормативного правового акта по определению наличия технических возможностей;*

9) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен порядок предоставления информации об оказываемых субъектами естественных монополий услугах, их стоимости, доступа к ним, возможных объемах реализации, технических и технологических возможностях оказания таких услуг способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 3 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность принятия соответствующего нормативного правового акта;*

10) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определены условия получения открытой информации, позволяющей обеспечить возможность сопоставления условий оказания услуг субъектов естественных монополий и (или) доступа к ним способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 4 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность раскрытия и/или соблюдения условий получения соответствующей информации;*

11) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен перечень информации, которая не может составлять коммерческую тайну способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 5 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность уточнения соответствующего перечня;*

12) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен порядок рассмотрения жалоб, заявлений и урегулирования споров по вопросам доступа к услугам субъектов естественных монополий способствует оценке уровня реализации принципа, предусмотренного подпунктом 5 пункта 3, а также обеспечения доступа в соответствии с подпунктом 6 пункта 14 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность принятия соответствующего порядка;*

13) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых отсутствует обязательность заключения субъектами естественных монополий договоров с потребителями на оказание услуг, в отношении которых применяется регулирование, при наличии технической возможности, определенной в соответствии с законодательством государств-членов способствует реализации принципа, предусмотренного подпунктом 7 пункта 3 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность отражения в нормативных правовых актах соответствующих требований;*

14) *количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за несоблюдение правил доступа к услугам субъектов естественных монополий способствует реализации принципа, предусмотренного подпунктом 8 пункта 3 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность определения*

ответственности субъектов естественных монополий в соответствующих нормативных правовых актах;

15) количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за нарушение порядка применения тарифов (цен) на регулируемые услуги способствует реализации принципа, предусмотренного подпунктом 11 пункта 3 Приложения 20 к Договору, в том числе показывает целесообразность определения ответственности субъектов естественных монополий в соответствующих нормативных правовых актах.

#### **IV. Классификация индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора.**

8. Количественные индикаторы:

1) индикаторы стоимости и соотношения цен, предусмотренные подпунктами 1, 2 пункта 7 Порядка;

2) индикаторы условий подключения к объектам субъектов естественных монополий, предусмотренные подпунктами 3, 4 пункта 7 Порядка;

3) индикаторы надежности оказания услуг, предусмотренные подпунктом 5 пункта 7 Порядка.

9. Качественные индикаторы:

1) простой качественный индикатор, предусмотренный подпунктом 6 пункта 7 Порядка;

2) двусложные качественные индикаторы, предусмотренные подпунктами 7-15 пункта 7 Порядка.

#### **V. Особенности применения индикаторов**

10. Количественные индикаторы рассчитываются по конкретным услугам в сферах естественных монополий с учетом максимально возможной сопоставимости расчетов между государствами – членами Союза.

11. Индикаторы стоимости и соотношения цен, а также условий подключения к объектам субъектов естественных монополий рассчитываются по основным услугам субъектов естественных монополий в каждой сфере естественных монополий.

12. Для проведения временных сравнений индикаторы стоимости и соотношения цен пересчитываются из номинальных цен в сопоставимые (реальные) цены. Для проведения международных сравнений целесообразно пересчитывать их из национальных валют государств – членов Союза в единую валюту (по согласованию с уполномоченными органами государств-членов Союза) по обменному курсу.

При расчете индикаторов стоимости и соотношения цен для обеспечения сопоставимости тарифы переводятся в одноставочное выражение (в расчете на т-км грузооборота железнодорожного транспорта, кВт·ч электроэнергии, м<sup>3</sup> газа и т. д.).

13. Для осуществления стоимостных показателей в одноставочное выражение, а также для расчета индикаторов условий подключения к объектам субъектов естественных монополий рассчитываются индикаторы для нескольких типовых потребителей. При этом, целесообразно учитывать особенности дифференциации тарифов естественных монополий для различных категорий потребителей в государствах – членах Союза и проводить расчеты для трех категорий потребителей:

- крупного промышленного предприятия,
- малого предприятия в сфере услуг,
- домохозяйства.

Для некоторых сфер естественных монополий расчеты целесообразно проводить только для крупных промышленных предприятий (транспортировка нефти по трубопроводам, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и т.д.). Для обеспечения сопоставимости, расчет тарифных индикаторов проводится с учетом компонента, которые оплачиваются как потребителями энергоресурсов, так и их поставщиками, поскольку все эти компоненты прямо или косвенно входят в затраты потребителей энергоресурсов.

14. При расчете индикаторов доступности подключения к объектам субъектов естественных монополий, процесс подключения целесообразно рассматривать от подачи заявки до завершения оформления документов и начала поставки услуг субъектов естественных монополий включительно. Продолжительность подключения рассчитывается в календарных днях, количество процедур – по тем этапам, для которых необходимо личное участие представителя потребителя.

15. Индикатор надежности оказания услуг рассчитывается с помощью традиционно применяемых в сферах естественных монополий показателей (SAIDI и SAIFI, для сферы передачи и распределения электроэнергии таковыми являются показатели, период отклонения частоты в энергосистеме от допустимых значений для сферы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и т. д.).

16. Более детализированные рекомендации по применению и расчету индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора в части естественных монополий представлены в приложении №1 к Порядку.

## **VI. Формирование данных по индикаторам**

17. Для подготовки свода данных по индикаторам Комиссия готовит типовые формы и направляет для заполнения уполномоченными органами государств – членов Союза (пример типовой формы представлен в пункте 1 Приложения к настоящему Порядку).

18. Уполномоченные органы государств – членов Союза заполняют типовую форму и направляют в адрес Комиссии.

19. В типовой форме может содержаться следующая информация:

- краткое описание,
- значения индикатора,
- размерность индикатора,
- период или момент оценки индикатора,
- местоположение и удаленность от существующих объектов субъектов естественных монополий,
- важные условия потребления услуг (например, расстояние перевозки и вид перевозимых грузов для услуг железнодорожных перевозок),
- источник данных,
- примечания и др.

20. Установленные в типовых формах ключевые условия являются едиными для всех государств – членов Союза, в том числе, в рамках групп сфер естественных монополий (пример набора полей индикаторов представлены в таблицах 1, 2 Приложения к Порядку).

21. Комиссия согласовывает с уполномоченными органами государств-членов Союза сроки и даты для заполнения типовых форм.

22. Уполномоченными органами государств-членов Союза указываются значения индикаторов за предшествующий календарный год.

## **VII. Заключительные положения**

23. В соответствии с настоящим Порядком производится формирование и применение данных по индикаторам для оценки степени соответствия общим принципам регулирования деятельности субъектов естественных монополий, которыми руководствуются государства-члены при регулировании и (или) контроле за деятельностью субъектов естественных монополий, а также правилам обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий, закрепленных в Договоре и его приложении № 20.

24. По итогам сбора исходных данных от уполномоченных органов государств-членов Союза, Комиссия готовит отчётные и аналитические материалы, позволяющие изучить практическое применение государствами-членами Союза принципов и правил в рамках регулирования сфер естественных монополий, установленных Договором в части естественных монополий. Подобное использование полученных данных возможно при соблюдении требований по обеспечению сопоставимости данных в соответствии с пунктом 4 Приложения № 1 к настоящему Порядку. Типовые выводы по итогам рассмотрения практического применения государствами-членами Союза требований принципов и правил в рамках регулирования сфер естественных монополий, установленных Договором в части естественных монополий представлены в Приложении № 2.

25. Отчетные и аналитические материалы могут использоваться для актуализации нормативных правовых актов государств-членов Союза путем внесения изменений в действующие или принятия соответствующих новых нормативных правовых актов.

26. Настоящий Порядок применяется к сферам естественных монополий, указанных в Приложении № 1 к Приложению № 20 к Договору. Государства-члены Союза вправе применять настоящий Порядок к сферам естественных монополий, указанных в Приложении № 2 к Приложению № 20 к Договору.

## **Детализированные рекомендации по применению индикаторов, являющихся количественными и/или качественными показателями оценки результатов и степени реализации требований Договора в части естественных монополий**

### **1. Условия сбора данных по индикаторам № 1–4**

Сбор данных по индикаторам № 1–4 целесообразно проводить по всем сферам естественных монополий (признаваемым таковыми в государствах – членах Союза согласно национальному законодательству<sup>1</sup>), за исключением тех сфер, где индикаторы 2 и 3 неприменимы.

Для обеспечения сопоставимости данных сбор данных по индикаторам № 1–4 целесообразно проводить по нескольким типовым потребителям. Рекомендуется проводить сбор информации для трех категорий потребителей (если это применимо к соответствующей сфере естественных монополий):

- крупного коммерческого потребителя (по умолчанию – промышленного),
- малого коммерческого потребителя (по умолчанию – в сфере услуг),
- населения (домохозяйства).

Для некоторых сфер естественных монополий расчеты целесообразно проводить не для всех трех категорий типовых потребителей, а только для двух или одной категории. Это целесообразно для отражения неприменимости оказания услуг некоторых субъектов естественных монополий некоторым видам потенциальных потребителей (например, услуги по транспортировке нефти по трубопроводам или ОДУ в электроэнергетике не оказываются в отношении домохозяйств). Перечень целесообразных для применения типовых потребителей по сферам естественных монополий представлен ниже (Таблица 2).

Сбор информации по индикаторам 1–4 целесообразно реализовать путем:

- 1) составления типовой формы со стороны Комиссии,
- 2) рассылки данной типовой формы для заполнения органами регулирования государств – членов Союза,
- 3) заполнения типовой формы уполномоченными органами регулирования государств – членов Союза,
- 4) отправки заполненной типовой формы в адрес Комиссии.

Для каждого типового потребителя в типовой форме указываются ключевые условия, например:

- краткое описание,
- объем и временной график потребления услуг субъектов естественных монополий,
- местоположение и удаленность от существующей инфраструктуры субъектов естественных монополий,
- принципиально важные условия потребления услуг (например, расстояние перевозки и вид перевозимых грузов для услуг железнодорожных перевозок).

---

<sup>1</sup> Для Армении – согласно Договору

Ключевые условия должны применяться как единые показатели для всех государств – членов Союза в рамках групп сфер естественных монополий (Таблица 2).

В типовой форме для каждого сочетания индикатора (по индикаторам № 1–4), сферы естественных монополий и типового потребителя указываются ключевые условия, а также четыре поля для ввода информации:

- значение индикатора,
- размерность индикатора,
- источник данных,
- примечания.

Пример набора полей представлен ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Пример набора полей для индикаторов № 1–2 для определенного государства-члена Союза.

Индикатор	Сфера ЕМ	Категория «типового» потребителя	Значение индикатора	Размерность индикатора (по умолчанию указана предварительная рекомендуемая размерность)	Источник данных	Примечания
Индикатор 1 (соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции)	Сфера 1	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./т-км) и инфляции		
		«Типовой» потребитель 2				
		«Типовой» потребитель 3				
	Сфера 2	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./кВт·ч) и инфляции		
		«Типовой» потребитель 2				
	...	...	...	...	...	...
Сфера N	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./Гкал) и инфляции			
Индикатор 2 (соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий и инфляции)	Сфера 1	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./т) и инфляции		
		«Типовой» потребитель 2				
		«Типовой» потребитель 3				
	Сфера 2	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./МВт) и инфляции		
		«Типовой» потребитель 2				
	...	...	...	...	...	...
Сфера N	«Типовой» потребитель 1		Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./Гкал/ч) и инфляции			

Примечание – «Ден. ед.» – денежная единица (своя для каждого государства-члена Союза).

В поле «размерность индикатора» типовой формы указывается определенная размерность. Предварительные рекомендации по размерности индикаторов представлены ниже (Таблица 2). При разработке итогового перечня рекомендуемых размерностей индикаторов необходимо учитывать требования национального законодательства государств – членов Союза.

При этом, для заполняющих типовую форму, целесообразно предусмотреть возможность корректировки размерности в случае необходимости (с пояснением корректировки в поле «примечание»).

В поле «источник данных» необходимо указывать ссылки на все материалы, использованные при предоставлении информации по соответствующему индикатору. По возможности рекомендуется указывать реквизиты соответствующих нормативных правовых актов.

При заполнении поля «значение индикатора» применительно к стоимостным индикаторам целесообразно учитывать стоимость услуг в одноставочном выражении в соответствии с рекомендуемой размерностью (формулы 1, 2). В случае наличия множества тарифов и невозможности указания их всех в одноставочном выражении в поле «значение индикатора» указывается соотношение динамики стоимости по основному компоненту тарифа, а по остальным (с указанием размерности) указать в поле «примечания».

Значения стоимостных индикаторов целесообразно указывать с учетом компонентов услуг субъектов естественных монополий, которые оплачиваются как потребителями энергоресурсов, так и их поставщиками, поскольку все эти компоненты прямо или косвенно входят в затраты потребителей энергоресурсов. (Например, в России значение индикатора «соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции» для сферы ОДУ в электроэнергетике целесообразно указать с учетом компонентов, которые оплачиваются как потребителями, так и производителями электроэнергии).

Во избежание двойного счета значения индикатора № 1 «стоимость услуг субъектов естественных монополий» целесообразно указывать без учета тарифов, связанных с подключением к объектам. Данные тарифы должны учитываться при указании значения индикатора «Стоимость подключения к объектам субъектов естественных монополий».

Если индикаторы № 1 «соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции» и № 4 «количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий» применимы ко всем сферам естественных монополий, то индикаторы № 2 «соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий и инфляции» и № 3 «продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий» применимы не для всех сфер естественных монополий. Так, индикатор № 2 «соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий и инфляции» неприменим для сфер, не осуществляющих эксплуатацию линейной инфраструктуры, а также для сферы железнодорожного транспорта. Индикатор № 3 «продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий» неприменим для сфер железнодорожного транспорта, услуг аэропортов и аэронавигации, транспортных терминалов, поскольку в данных сферах оказание услуг субъектов естественных монополий осуществляется без специальных процедур подключения, путем согласования заявок или оплаты услуг.

При расчете индикаторов доступности подключения к объектам субъектов естественных монополий (индикаторы № 3 «продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий» и № 4 «количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий») процесс подключения целесообразно рассматривать от подачи заявки до завершения оформления документов и начала поставки услуг субъектов естественных монополий включительно (формулы 3, 4).

Индикатор № 3 «продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий» целесообразно указывать в календарных днях. В случае, если в нормативных правовых актах государств – членов Союза закреплён срок, выраженный в рабочих днях, их рекомендуется пересчитать в календарные (с учетом того, что срок отсчитывается от понедельника).

Индикатор № 4 «количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий» целесообразно указывать по тем этапам, для которых необходимо личное участие представителя потребителя.

$$R'_{ijt} = \left( \frac{\frac{\sum_k C_{ijkt}}{Q_{ijt}}}{\frac{\sum_k C_{ijkt_0}}{Q_{ijt}}} - 1 \right) / \left( \frac{I_t}{I_{t_0}} - 1 \right) \quad (1)$$

где

$R'_{ijt}$  – соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  за период  $t-t_0$  (денежных единиц/единицу измерения потребления) (индикатор № 1),

$C_{ijkt}$  – совокупные затраты типового потребления  $j$  на оплату компоненты  $k$  услуг субъектов естественных монополий в сфере естественных монополий услуг  $i$  за период времени  $t$  (денежных единиц),

$Q_{ijt}$  – объем потребления услуг субъектов естественных монополий типовым потребителем  $j$  в сфере естественных монополий услуг  $i$  за период времени  $t$  (единиц измерения потребления),

$C_{ijkt_0}$  – совокупные затраты типового потребления  $j$  на оплату компоненты  $k$  услуг субъектов естественных монополий в сфере естественных монополий услуг  $i$  за период времени  $t_0$  (денежных единиц),

$I_t/I_{t_0}$  – рост потребительских цен на товары и услуги за период  $t-t_0$ ,

$t$  – конечный период времени, за который проводится расчёт (рекомендуется определить первый месяц текущего года),

$t_0$  – базовый период времени, за который проводится расчёт (рекомендуется определить первый месяц года, отстоящего на пять лет назад),

$m$  – количество процедур (этапов) при подключении к объектам субъектов естественных монополий.

$$R''_{ijt} = \left( \frac{\frac{\sum_m D_{ijmt}}{N_{ijt}}}{\frac{\sum_m D_{ijmt_0}}{N_{ijt}}} - 1 \right) / \left( \frac{I_t}{I_{t_0}} - 1 \right) \quad (2)$$

где

$R''_{ijt}$  – соотношение стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  за период  $t-t_0$  (денежных единиц/единиц измерения мощности) (индикатор № 2),

$D_{ijmt}$  – стоимость этапа  $m$  подключения к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  за период времени  $t$  (денежных единиц),

$N_{ijt}$  – мощность, заявленная при подключении к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типовым потребителем  $j$  за период времени  $t$  (единиц измерения).

$D_{ijt_0}$  – стоимость этапа  $m$  подключения к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  за период времени  $t_0$  (денежных единиц),

$I_t/I_{t_0}$  – рост потребительских цен на товары и услуги за период  $t-t_0$ ,

$t$  – конечный период времени, за который проводится расчёт (рекомендуется определить первый месяц текущего года),

$t_0$  – базовый период времени, за который проводится расчёт (рекомендуется определить первый месяц года, отстающего на пять лет назад),

$m$  – количество процедур (этапов) при подключении к объектам субъектов естественных монополий.

$$R'''_{ijt} = \sum_m T_{ijt} \quad (3)$$

где

$R'''_{ijt}$  – продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  (календарных дней) на момент времени  $t$  (индикатор № 3),

$T_{ijt}$  – продолжительность этапа  $m$  подключения к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  на момент времени  $t$  (календарных дней),

$m$  – количество процедур (этапов) при подключении к объектам субъектов естественных монополий.

$$R''''_{ijt} = m_{ijt} \quad (4)$$

$R''''_{ijt}$  – количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  на момент времени  $t$  (индикатор № 4),

$m_{ijt}$  – количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий для сферы естественных монополий  $i$  типового потребителя  $j$  на момент времени  $t$ .

## 2. Условия сбора данных по индикатору № 5

Для индикаторов надежности оказания услуг предусматриваются поля для каждой из сфер естественных монополий, признаваемой таковой согласно национальному законодательству<sup>2</sup>, предполагающие указание:

- значения индикатора надежности оказания услуг,
- размерность индикатора надежности оказания услуг,
- период оценки индикатора,
- рассмотренные при расчете индикатора субъекты естественных монополий,
- примечания.

Перечень конкретных индикаторов надежности оказания услуг (№ 5) целесообразно определить по согласованию с уполномоченными органами государств-членов Союза в рамках Консультативного комитета по естественным монополиям, решениями которого также может быть закреплена неприменимость индикаторов надежности оказания услуг для отдельных сфер естественных монополий.

Определение конкретных индикаторов необходимо проводить с учетом максимально возможной унификации индикаторов по государствам-членам Союза, а также с учетом максимальной возможности применения показателей, подвергающихся

---

<sup>2</sup> Для Армении – согласно Договору

сбору или раскрытию в государствах – членах Союза. До согласования перечня конкретных индикаторов уполномоченные органы государств-членов Союза вправе использовать размерность индикаторов на свое усмотрение исходя из вышеуказанных критериев.

Предварительные рекомендации по конкретным индикаторам представлены ниже (Таблица 2).

Данные рекомендации предполагают приоритетное определение конкретных индикаторов как соотношения количества технических отказов (инцидентов) к протяженности инфраструктуры.

В случае неприменимости показателя протяженности инфраструктуры (к отраслям, не обладающим линейной инфраструктурой) рекомендуется расчет с учетом мощности инфраструктуры (например, для сфер хранения газа, производства электро- и теплоэнергии, общедоступной электросвязи).

В случае неприменимости показателя мощности инфраструктуры рекомендуется расчет с учетом использования инфраструктуры (например, для сфер аэронавигации, аэропортов, портов, почтовой связи, ледокольной проводки, захоронения радиоактивных отходов).

Для сфер передачи и распределения электроэнергии, а также оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике рекомендуется применение традиционно используемых в этих отраслях показателей (SAIDI (индекс средней продолжительности отключений по системе) и время работы с частотой, выходящей за допустимые значения).

Рекомендуется указывать значения индикаторов за последний календарный или финансовый год. Точный срок, за который указаны значения индикаторов, необходимо указывать в поле «срок».

В поле «рассмотренные при расчете индикатора субъектов естественных монополий» рекомендуется указывать, по каким субъектам естественных монополий предоставлены значения индикаторов надежности оказания услуг. По возможности рекомендуется указывать информацию по всей совокупности субъектов естественных монополий, действующих на территории государства-члена Союза. При невозможности указания соответствующей информации рекомендуется указывать значения индикаторов надежности оказания услуг по крупнейшему субъекту естественных монополий, действующему на территории государства-члена Союза.

### **3. Условия сбора данных по индикаторам № 6–15**

Для индикатора № 6 («Количество сфер ЕМ, которые признаются таковыми не во всех странах Союза (за исключением сфер, которые не относятся к естественным монополиям в силу отсутствия соответствующей инфраструктуры)») в типовой форме предусматривается одно поле – для ввода ссылки на перечень сфер естественных монополий, действующий в настоящее время в государстве-члене Союза. Ссылка включает реквизиты соответствующего нормативного правового акта и указание его соответствующего пункта (раздела, статьи, главы).

Для остальных качественных индикаторов (индикаторы № 7–15) в типовой форме предусматриваются два вида полей. Одно цифровое поле, в которое вносится искомое количество сфер естественных монополий.

Дополнительные поля для предоставления обосновывающей информации. Данные поля предусматриваются для каждой из сфер естественных монополий, признаваемой таковой согласно национальному законодательству<sup>3</sup>. В данные поля указываются ссылки на положения национальных нормативных правовых актов, в которых регламентирован соответствующий вопрос для соответствующей сферы естественных монополий. Ссылка

---

<sup>3</sup> Для Армении – согласно Договору

включает реквизиты соответствующего нормативного правового акта и его соответствующего пункта (раздела, статьи, главы).

#### **4. Обеспечение сопоставимости данных**

Для обеспечения сопоставимости данных необходимо иметь возможность осуществлять следующие преобразования исходных данных:

- 1) Пересчет стоимостных индикаторов (№ 1, 2), введенных в многоставочном выражении, в одноставочное выражение,
- 2) Пересчет стоимостных индикаторов (№ 1, 2) и индикаторов надежности (№ 5), в единую размерность.

Пересчет в одноставочное выражение осуществляется для тех индикаторов, что были указаны представителями органов регулирования ЕМ в многоставочном выражении.

Таблица 2 – Предварительные рекомендуемые размерности и перечень типовых потребителей для индикаторов № 1–5

№	Сфера ЕМ	Государства-члены Союза, в которых данная сфера признается ЕМ согласно национальному законодательству <sup>4</sup>	Рекомендуемая размерность для индикатора № 1 (соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции)	Рекомендуемая размерность для индикатора № 2 (соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий и инфляции)	Рекомендуемая размерность для индикатора № 3 (продолжительность подключения к объектам СЕМ)	Рекомендуемая размерность для индикатора № 4 (кол-во процедур при подключении и к объектам СЕМ)	Рекомендуемая размерность для индикатора № 5 (индикаторы надежности оказания услуг СЕМ)	Типовые потребители
<b>Группа сфер ЕМ 1. Транспортировка нефти и нефтепродуктов</b>								
1	Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./т-км) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./тыс. т/год) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1000 км магистрального трубопровода за год	К
2		РФ, КР						
3	Услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан	РК	Ден.ед/т на 1000 км					
<b>Группа сфер ЕМ 2. Передача и распределение электроэнергии</b>								
4	Услуги по передаче электрической энергии	РБ, РК, РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./кВт·ч) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./МВт) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	SAIDI (индекс средней продолжительности отключений по системе) за год	К, М, Н
5	Услуги по распределению электрической энергии	РБ, РА						
6	Распределение,... передача	КР						

<sup>4</sup> Для Армении — согласно тексту Договора о Союзе

	электрической... энергии							
<b>Группа сфер ЕМ 3. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике</b>								
7	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	РБ, РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./кВт·ч) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Время работы национальной энергосистемы с частотой, выходящей за диапазон 50,00±0,02 Гц за год (для РК.. ±0,2 и 04 Гц за год)	К
8	Услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии	РК						
9	Услуги оператора электроэнергетической системы	РА						
10	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению национальной энергосистемы	КР						
11	Услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;	РК						
<b>Группа сфер ЕМ 4. Инфраструктура железнодорожного транспорта</b>								
12	Услуги железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./т-км) и инфляции	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Количество транспортных происшествий <sup>5</sup> на 1 000 км эксплуатационной длины железнодорожной инфраструктуры (по вине оператора инфраструктуры) за год	К, М
13	Услуги магистральных железнодорожных сетей, за исключением регулируемых услуг	РК						

<sup>5</sup> События, возникшие при движении железнодорожного подвижного состава и с его участием, которые повлекли за собой причинение вреда жизни или здоровью граждан либо имуществу физических или юридических лиц

	магистральных железнодорожных сетей при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан							
14	Услуги железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, в том числе договорам концессии, при отсутствии конкурентного железнодорожного пути	РК						
15	Услуги подъездных путей при отсутствии конкурентного подъездного пути	РК						
16	Услуги по обеспечению пользования инфраструктурой железных дорог	РА						
<b>Группа сфер ЕМ 5. Железнодорожные перевозки</b>								
17	Железнодорожные перевозки	РБ, РФ, КР	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./т-км, ден. ед./пасс-км) и инфляции	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Количество транспортных происшествий <sup>6</sup> на 1 000 км эксплуатационной длины железнодорожной инфраструктуры	К, М, Н

<sup>6</sup> События, возникшие при движении железнодорожного подвижного состава и с его участием, которые повлекли за собой причинение вреда жизни или здоровью граждан либо имуществу физических или юридических лиц

							(по вине перевозчика) за год	
<b>Группа сфер ЕМ 6. Транспортировка газа</b>								
18	Транспортировка газа по магистральным трубопроводам	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> ) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./тыс. м <sup>3</sup> /год) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1 000 км трубопровода за год	К, М, Н
19	Транспортировка газа по распределительным трубопроводам	РБ						
20	Услуги по... транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам..., а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам, за исключением... транспортировки товарного газа в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан	РК	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./тыс.м3) и инфляции  Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./ тыс. м3 на 100 км) и инфляции					
21	Транспортировка газа по трубопроводам	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м3) и инфляции					
22	Услуги по транспортировке природного газа; услуги по распределению природного газа	РА						
<b>Группа сфер ЕМ 7. Хранение природного газа</b>								
23	Транспортировка, распределение... природного газа	КР	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> /сутки) и	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на	К

24	Услуги по хранению... товарного газа, эксплуатации групповых резервуарных установок....	КР	инфляции				1 млрд м <sup>3</sup> активной емкости подземных хранилищ газа	
25	Хранение... природного газа	КР						
<b>Группа сфер ЕМ 8. Услуги оператора системы газоснабжения</b>								
26	Услуги оператора системы газоснабжения	РА	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> ) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Не применимо	К
<b>Группа сфер ЕМ 9. Продажа природного газа</b>								
27	Продажа природного газа	КР	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> ) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Не применимо	К, М, Н
<b>Группа сфер ЕМ 10. Услуги транспортных терминалов</b>								
28	Услуги транспортных терминалов	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед.) и инфляции	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Не применимо	Н
29	Услуги в транспортных терминалах	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./т) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Не применимо	К, М
<b>Группа сфер ЕМ 11. Услуги портов</b>								
30	Услуги в портах	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./регистрационную тонну (брутто)) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество инцидентов на 1000 судозаходов за год	К, М
<b>Группа сфер ЕМ 12. Услуги аэропортов</b>								
31	Услуги аэропортов	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./рейс) и инфляции	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Количество авиационных инцидентов на 1000 самолето-вылетов за год (см.примечание)	К, М
32	Услуги аэропортов, за исключением обслуживания авиаперевозок, осуществляющих транзитные пролеты через воздушное пространство Республики Казахстан с осуществлением технических посадок в	РК						

	аэропортах Республики Казахстан в некоммерческих целях и по международным направлениям							
33	Услуги в... аэропортах	РФ						
34	Наземное обслуживание внутренних воздушных перевозок	КР						
<b>Группа сфер ЕМ 13. Аэронавигационные услуги</b>								
35	Аэронавигационные услуги	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./км) и инфляции	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Количество авиационных инцидентов на 1000 самолеток-километров за год	К, М
36	Услуги аэронавигации, за исключением аэронавигационного обслуживания международных и транзитных полетов	РК						
37	Аэронавигационное обеспечение полетов	КР						
<b>Группа сфер ЕМ 14. Общедоступная электросвязь</b>								
38	Услуги общедоступной электросвязи	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./мес. ) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./подключение) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1000 абонентов за год	К, М, Н
39	Услуги электросвязи... общего пользования	КР						
<b>Группа сфер ЕМ 15. Предоставление в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации</b>								
40	Услуги по предоставлению в имущественный наем (аренду) или пользование кабельной канализации, за исключением деятельности субъектов малого предпринимательства	РК	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./канало-км) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./прокладка) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1000 км кабельной канализации за год	К, М
<b>Группа сфер ЕМ 16. Почтовая связь</b>								
41	Услуги... общедоступной почтовой связи	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден.	Не применимо	Не применимо	Процедуры	Доля почтовых отправок, для	К, М, Н

42	Услуги... почтовой связи общего пользования	КР	ед./почтовое отправление) и инфляции				которых выполнены контрольные сроки пересылки за год	
<b>Группа сфер ЕМ 17. Передача и распределение теплоэнергии</b>								
43	Услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии	РБ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./Гкал) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./Гкал/ч) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов за год или на 1000 км трубопровода за год* (с указанием в примечании какая размерность принята)	К, М, Н
44	Услуги по... передаче, распределению... тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений	РК						
45	Услуги по передаче тепловой энергии	РФ						
46	Распределение... передача... тепловой энергии	КР						
<b>Группа сфер ЕМ 18. Производство и продажа теплоэнергии</b>								
47	Услуги по производству... и (или) снабжению тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной	РК	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./Гкал) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов за год или на 1 000 Гкал/ч установленной мощности за год <sup>7**</sup> (с указанием в примечании какая	К, М, Н

<sup>7</sup> Только для субъектов естественных монополий, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии

	воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений						размерность принята)	
48	Производство..., продажа... тепловой энергии	РК, КР						
<b>Группа сфер ЕМ 19. Водоснабжение</b>								
49	Централизованное водоснабжение и водоотведение	РБ, КР	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> ) и инфляции	Соотношение динамики стоимости подключения (ден. ед./м <sup>3</sup> /ч) и инфляции	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1000 км трубопровода за год	К, М, Н
50	Услуги водоснабжения и (или) водоотведения	РК						
51	Водоснабжение и водоотведение с использованием централизованных систем, коммунальной инфраструктуры	РФ						
52	Услуги по неконкурентному водоснабжению и водоотведению	РА						
<b>Прочие сферы ЕМ</b>								
53	Услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./1000 м <sup>3</sup> /км) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1000 км водных путей	К, М
54	Ледокольная проводка судов, ледовая лоцманская проводка судов в акватории Северного морского пути	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./проводка) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество инцидентов на одну проводку в акватории Северного морского пути	К
55	Услуги расчетного центра	РА	Соотношение динамики стоимости услуг (ден.	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Не применимо	К

			ед./кВт·ч) и инфляции					
56	Производство..., продажа... электрической... энергии	КР	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./кВт·ч) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество технических отказов на 1 000 МВт установленной мощности за год <sup>8</sup>	К, М, Н
57	Захоронение радиоактивных отходов	РФ	Соотношение динамики стоимости услуг (ден. ед./м <sup>3</sup> ) и инфляции	Не применимо	Календарные сутки	Процедуры	Количество инцидентов на 1 000 м <sup>3</sup> хранящихся РАО за год	К

Примечания:

Ден. ед. – денежная единица (своя для каждого государства-члена)

К – крупный коммерческий потребитель, М – малый коммерческий потребитель

Н – население (домохозяйство)

к строкам 31-34 таблицы: устанавливается приемлемый уровень безопасности полетов, который выражается следующими показателями: для эксплуатантов аэродромов: менее 1,0 столкновений с птицами на 1000 операций воздушных судов и не более одного случая несанкционированного выезда на ВПП на 40000 операций воздушных судов. В связи с этим целесообразно трактовать понятие «инцидент» для аэропортов как совокупность понятий «количество столкновений с птицами» и «количество несанкционированных выездов на ВПП».

<sup>8</sup> Только для субъектов естественных монополий, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии

**Типовые выводы по итогам рассмотрения практического  
применения государствами-членами Союза требований принципов и  
правил в рамках регулирования сфер естественных монополий,  
установленных Договором в части естественных монополий**

**Индикатор № 1. Соотношение динамики стоимости услуг субъектов естественных монополий и инфляции.**

Расчёты показали, что тарифы на большинство видов услуг субъектов естественных монополий в столицах государств-членов Союза росли темпами, близкими к уровню инфляции, что показывает наиболее полное выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Однако существует несколько исключений. Тарифы на некоторые услуги субъектов естественных монополий в определённых столицах государств-членов Союза росли темпами значительно выше инфляции (в 2 раза и более; значение индикатора больше 2), а в некоторых случаях, наоборот, темпами, значительно ниже инфляции (в 2 раза и более; значение индикатора меньше 0,5).

В некоторых случаях из них тарифы на некоторые услуги субъектов естественных монополий в определённых столицах государств-членов Союза росли темпами более, чем в два раза быстрее инфляции. В некоторых случаях из них этот процесс сопровождался повышением надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий (см. индикатор № 5), что также показывает выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» в определённой степени.

В остальных случаях рост тарифов, опережающий инфляцию более, чем в два раза, не сопровождался повышением надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий (см. индикатор № 5), что показывает выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» в меньшей степени.

**Индикатор № 2. Соотношение динамики стоимости подключения к объектам субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что стоимость подключения к объектам субъектов естественных монополий в большинстве сфер естественных монополий в столицах государств-членов Союза росла темпами ниже инфляции, что показывает наиболее полное выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и

развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Однако существуют исключения в количестве нескольких случаев. Стоимость подключения к объектам субъектов естественных монополий в некоторых сферах естественных монополий в определённых столицах государств-членов Союза росла темпами выше инфляции.

В некоторых случаях из них тарифы на некоторые услуги субъектов естественных монополий в определённых столицах государств-членов Союза росли темпами более, чем в два раза быстрее инфляции. В некоторых случаях из них этот процесс сопровождался повышением надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий (см. индикатор № 5), что также показывает выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» в определённой степени.

В остальных случаях рост тарифов, опережающий инфляцию более, чем в два раза, не сопровождался ростом повышением надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий (см. индикатор № 5), что показывает недостаточное выполнение принципа «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» в меньшей степени.

### **Индикатор № 3. Продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что минимальная продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий в столицах государств-членов Союза наблюдается в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наибольшей степени выполняется принцип «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Максимальная продолжительность подключения к объектам субъектов естественных монополий в столицах государств-членов Союза наблюдается в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наименьшей степени выполняется принцип «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Однако для некоторых случаев высокая продолжительность подключения может быть обоснована объективными факторами — сложными природными условиями (для сферы... в стране...).

**Индикатор № 4. Количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что минимальное количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий в столицах государств-членов Союза наблюдается в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...,
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...,
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наибольшей степени выполняется принцип «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Максимальное количество процедур при подключении к объектам субъектов естественных монополий в столицах государств-членов Союза наблюдается в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...,
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...,
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наименьшей степени выполняется принцип «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий» (подпункт 1 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Однако для некоторых случаев большое количество процедур подключения может быть обосновано объективными факторами — сложными природными условиями (для сферы... в стране...).

**Индикатор № 5. Индикаторы надежности оказания услуг субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что максимальные значения индикаторов надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий государств-членов Союза наблюдаются в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...,
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...,
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наибольшей степени выполняются принципы «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий», «обеспечение соответствия устанавливаемых тарифов (цен) качеству услуг в сферах естественных монополий, на которые распространяется регулирование» (подпункты 1, 10 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Минимальные значения индикаторов надёжности оказания услуг субъектов естественных монополий государств-членов Союза наблюдаются в следующих странах:

- для группы сферы № 1 «Транспортировка нефти, нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» — в странах...,
- для группы сфер № 2 «Передача и распределение электроэнергии» — в странах...,
- ...
- для группы сфер № 19 «Водоснабжение» — в странах....

Таким образом, в этих странах в наименьшей степени выполняются принципы «соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий государств-членов, обеспечивающего доступность оказываемых услуг и надлежащий уровень их качества для потребителей, эффективное функционирование и развитие субъектов естественных монополий», «обеспечение соответствия устанавливаемых тарифов (цен) качеству услуг в сферах естественных монополий, на которые распространяется регулирование» (подпункты 1, 10 пункта 3 Приложения 20 к Договору).

Однако для некоторых случаев низкие значения индикаторов надёжности могут быть обоснованы объективными факторами — сложными природными условиями (для сферы... в стране...).

Для некоторых случаев низкие значения индикаторов надёжности связаны с высоким уровнем износа основных фондов в условиях недоинвестированности отрасли (для сферы... в стране...).

**Индикатор № 6. Количество сфер естественных монополий, которые признаются таковыми не во всех странах Союза (за исключением сфер, которые отнесены в одном государстве к сферам естественных монополий, но не относятся к таковым в других государствах-членах в силу отсутствия аналогичного рынка у остальных государств-членов).**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, которые признаются таковыми не во всех странах Союза (за исключением сфер, которые отнесены в одном государстве к сферам естественных монополий, но не относятся к таковым в других государствах-членах в силу отсутствия аналогичного рынка у остальных государств-членов), составляют следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,

– ...

Следовательно, принцип «повышение эффективности регулирования, направленного на сокращение в последующем сфер естественных монополий за счет создания условий для развития конкуренции в этих сферах» (подпункт 2 пункта 3 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется проведение анализа вышеуказанных рынков в государствах-членах Союза на предмет соответствия состоянию естественной монополии.

**Индикатор № 7. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определены существенные условия договоров по вопросам доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий, а также порядок их заключения и исполнения.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определены существенные условия договоров по вопросам доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий, а также порядок их заключения и исполнения, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «существенных условий договоров, а также порядка их заключения и исполнения» (подпункт 1 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление таких условий и/или порядка их заключения и исполнения для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 8. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, в которых не определен порядок определения наличия технических возможностей субъектов естественных монополий для оказания услуг.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, в которых не определен порядок определения наличия технических возможностей субъектов естественных монополий для оказания услуг, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «порядка определения наличия технических возможностей» (подпункт 2 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление порядка определения наличия технических возможностей для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 9. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен порядок предоставления информации об оказываемых субъектами естественных монополий услугах, их стоимости, доступа к ним, возможных объемах реализации, технических и технологических возможностях оказания таких услуг.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определен порядок предоставления информации об оказываемых субъектами естественных монополий услугах, их стоимости, доступа к ним, возможных объемах реализации, технических и технологических возможностях оказания таких услуг, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «порядка предоставления информации об оказываемых субъектами естественных монополий услугах, их стоимости, доступа к ним, возможных объемах реализации, технических и технологических возможностях оказания таких услуг» (подпункт 3 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление такого порядка для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 10. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определены условия получения открытой информации, позволяющей обеспечить возможность сопоставления условий оказания услуг субъектов естественных монополий и (или) доступа к ним.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определены условия получения открытой информации, позволяющей обеспечить возможность сопоставления условий оказания услуг субъектов естественных монополий и (или) доступа к ним, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «условий получения открытой информации, позволяющей обеспечить возможность сопоставления заинтересованными лицами условий обращения услуг субъектов естественных монополий и (или) доступа к ним» (подпункт 4 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление таких условий для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 11. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен перечень информации, которая не может составлять коммерческую тайну.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определен перечень информации, которая не может составлять коммерческую тайну, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «перечня информации, которая не может составлять коммерческую тайну» (подпункт 5 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление такого перечня для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 12. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определен порядок рассмотрения жалоб, заявлений и урегулирования споров по вопросам доступа к услугам субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определен порядок рассмотрения жалоб, заявлений и урегулирования споров по вопросам доступа к услугам субъектов естественных монополий, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «снижение барьеров доступа на внутренние рынки, в том числе путем обеспечения доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 5 пункта 3 Приложения 20 к Договору), а также требование наличия в «Правилах обеспечения доступа потребителей к услугам субъектов естественных монополий» «порядка рассмотрения жалоб, заявлений и урегулирования споров по вопросам доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 6 пункта 14 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление такого порядка для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 13. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых отсутствует обязательность заключения субъектами естественных монополий договоров с потребителями на оказание услуг, в отношении которых применяется регулирование, при наличии технической возможности, определенной в соответствии с законодательством государств-членов.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых отсутствует обязательность заключения субъектами естественных монополий договоров с потребителями на оказание услуг, в отношении которых применяется регулирование, при наличии технической возможности, определенной в соответствии с законодательством государств-членов, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,

– ...

Следовательно, принцип «обязательность заключения субъектами естественных монополий договоров с потребителями на оказание услуг, в отношении которых применяется регулирование, при наличии технической возможности, определенной в соответствии с законодательством государств-членов, если иное не предусмотрено положениями разделов XX и XXI Договора» (подпункт 7 пункта 3 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление соответствующего условия для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 14. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за несоблюдение правил доступа к услугам субъектов естественных монополий.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за несоблюдение правил доступа к услугам субъектов естественных монополий, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «обеспечение соблюдения субъектами естественных монополий правил доступа к услугам субъектов естественных монополий» (подпункт 8 пункта 3 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление соответствующего условия для вышеуказанных сфер естественных монополий.

**Индикатор № 15. Количество сфер естественных монополий в государствах – членах Союза, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за нарушение порядка применения тарифов (цен) на регулируемые услуги.**

Расчёты показали, что количество сфер естественных монополий, для которых не определена ответственность субъектов естественных монополий за нарушение порядка применения тарифов (цен) на регулируемые услуги, составляет следующие значения по государствам-членам Союза:

- Страна 1: 3 (сфера 1, сфера 2, сфера 3),
- Страна 2: 0,
- ...

Следовательно, принцип «защита интересов потребителей, в том числе от различных нарушений субъектами естественных монополий, связанных с применением тарифов (цен) на регулируемые услуги» (подпункт 11 пункта 3 Приложения 20 к Договору) частично не выполняется для страны 1. Рекомендуется установление соответствующего условия для вышеуказанных сфер естественных монополий.