МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 42509
от "10" июня 2016 г.

Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

14 марта 2016 г. № 147

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций.

Министерство энергетики Российской Федерации Департамент управления №1

Министр А.В. Новак

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «14» марта 2016 г. № 177

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания определяют перечень количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект инвестиционной программы)) сетевой организации, раскрываемых сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256) (далее – стандарты раскрытия информации), в составе информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах (далее – количественные показатели), а также порядок расчета плановых и фактических значений количественных показателей.

2. Сетевые организации раскрывают в соответствии со стандартами раскрытия информации в составе информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, а также информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах плановые и фактические значения следующих

количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):

а) характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей:

показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{\text{п}}_{\text{тр}}$);

показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{\text{п}}_{\text{тп_тр}}$);

показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{\text{п}}_{\text{лэп}}$);

показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{\text{п}}_{\text{тп_лэп}}$);

показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S^{\text{тп}}_{\text{потр}}$);

показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S^{\text{тп}}_{\text{г}}$);

показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S^{\text{тп}}_{\text{эх}}$);

показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

б) характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики:

показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{\text{п}}_{\text{з_тр}}$);

показатель замены линий электропередачи ($L^{\text{п}}_{\text{з_лэп}}$);

показатель замены выключателей ($B^{\text{п}}_{\text{з}}$);

показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P^{п}_{з_укрм}$);

показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$);

в) характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saidi}$);

показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saifi}$);

показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрическои энергии ($\Delta П_{ens}$);

г) характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$);

показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{нс}_{сд_тпр}$);

д) характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($Ф^{тз}$);

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{оив}$);

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{трр}$);

е) характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$);

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($Ф^{хо}$);

ж) характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{нэ}$).

3. Плановые значения соответствующего количественного показателя рассчитываются на основе планируемых (прогнозируемых) значений показателей, используемых в соответствии с настоящими Методическими указаниями для его расчета, определенных на последний день планового периода, на который рассчитываются значения количественного показателя.

Под плановым периодом в настоящих Методических указаниях понимается год, на который рассчитываются значения количественных показателей и который не будет завершен по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации сетевой организацией информации, указанной в пункте 1 настоящих Методических указаний.

4. Фактические значения соответствующего количественного показателя рассчитываются на основе отчетных данных сетевой организации по состоянию на последний день отчетного периода, на который определяются значения количественного показателя.

Под отчетным периодом в настоящих Методических указаниях понимается год, на который рассчитываются значения количественных показателей и который будет завершен по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации сетевой организацией информации, указанной в пункте 1 настоящих Методических указаний.

5. Значения количественных показателей рассчитываются для всех инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), а также для инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом, если иное не определено настоящими Методическим указаниями в отношении расчета соответствующего количественного показателя.

Значения соответствующего количественного показателя для отдельных инвестиционных проектов рассчитываются в соответствии с порядком его расчета, предусмотренным настоящими Методическим указаниями.

Значения количественных показателей для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом, если иное не определено настоящими Методическим указаниями в отношении расчета соответствующего количественного показателя, определяются по следующей формуле:

$$Показатель = \sum_{i} показатель_{\text{ип i}}, \quad (1)$$

где $\sum_{i} показатель_{\text{ип i}}$ – сумма значений соответствующего количественного показателя, определенных для инвестиционных проектов i, содержащихся в группе инвестиционных проектов или инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в целом.

II. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

6. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ($\Delta P_{тр}^{n}$), имеющих проектный высший класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta P_{тр}^{n} = \sum_{i} P_{нс_тр\ i}^{n} + \sum_{j} \Delta P_{тр\ j}^{n}, \quad (2)$$

где $\sum_{i} P_{нс_тр\ i}^{n}$ – сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов i, имеющих проектный высший класс напряжения n, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта (за исключением инвестиционных проектов, предусматривающих перемаркировку, дооборудование, переоборудование, установку взамен существующих силовых (авто-) трансформаторов), которые определяются по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих силовых (авто-) трансформаторов, МВ·А;

$\sum_{j} \Delta P_{тр\ j}^{n}$ – сумма планируемых (фактических) изменений номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов j, имеющих проектный высший класс напряжения n, по результатам реализации в соответствующий плановый (отчетный) период инвестиционного проекта (каждое изменение берется со знаком «+», если мощность увеличивается по результатам реализации инвестиционного проекта, и со знаком «-» – если уменьшается), в том числе при замене, перемаркировке, дооборудовании и (или) переоборудовании силовых (авто-) трансформаторов, которые определяются с учетом перемаркировки по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих силовых (авто-) трансформаторов как разница таких номинальных мощностей после и до реализации соответствующих инвестиционных проектов, МВ·А.

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ($\Delta P_{тр}^{n}$), рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения n силовых (авто-) трансформаторов, номинальные мощности (изменения номинальных мощностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тр}^{n}$), указывается равным нулю, если инвестиционным проектом предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенных сетевой организацией в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (ч. II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 24, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (ч. II), ст. 4119; № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; № 32, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574) (далее соответственно – договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, Правила технологического присоединения, постановление № 861).

7. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{n}_{тп_тр}$), имеющих проектный высший класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta P^{n}_{тп_тр} = \sum_{i} P^{n}_{нс_тр\,i} + \sum_{j} \Delta P^{n}_{тр\,j}\,. \qquad (3)$$

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{n}_{тп_тр}$) рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения n силовых (авто-) трансформаторов, номинальные мощности (изменения номинальных мощностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P^{n}_{тп_тр}$) указывается равным нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

8. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{лэп}$), имеющих проектный класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta L^{n}_{лэп} = \sum_{i} L^{n}_{нс_лэп\,i} + \sum_{j} \Delta L^{n}_{лэп\,j}\,, \qquad (4)$$

где $\sum_{i} L^{n}_{нс_лэп\,i}$ – сумма протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи i, имеющих проектный класс напряжения n, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять

(приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформила) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта (за исключением инвестиционных проектов, предусматривающих строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи), км;

$\sum_{j} \Delta L^{n}_{\text{лэп j}}$ – сумма планируемых (фактических) изменений протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи j, имеющих проектный класс напряжения n, по результатам реализации в соответствующий плановый (отчетный) период инвестиционного проекта (каждое изменение берется со знаком «+», если протяженность линий (участков линий) электропередачи увеличивается по результатам реализации инвестиционного проекта, и со знаком «-» – если уменьшается), в том числе при строительстве линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройстве существующих линий (участков линий) электропередачи, которые определяются как разница протяженностей после и до реализации соответствующих инвестиционных проектов, км.

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{\text{лэп}}$), рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n линий электропередачи (участков линий), протяженности (изменения протяженностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{\text{лэп}}$), указывается равным нулю, если инвестиционным проектом предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению

таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

9. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{тп_лэп}$), имеющих проектный класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta L^{n}_{тп_лэп} = \sum_{i} L^{n}_{нс_лэп\,i} + \sum_{j} \Delta L^{n}_{лэп\,j}\,. \qquad (5)$$

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{тп_лэп}$) рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n линий электропередачи (участков линий), протяженности (изменения протяженностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L^{n}_{тп_лэп}$) указывается равным нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

10. Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S^{тп}_{потр}$) определяется по следующей формуле:

$$S^{тп}_{потр} = \sum_{i} S^{пм_тп}_{потр\ i} + \sum_{j} S^{усип_тп}_{потр\ j}\,, \qquad (6)$$

где $\sum_{i} S^{пм_тп}_{потр\ i}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей i, указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий

по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые энергопринимающие устройства потребителей, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_{j} S^{усип_тп}_{потр\ j}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей j, указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые энергопринимающие устройства потребителей, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации осуществляется по индивидуальному проекту и содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств таких потребителей предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого энергопринимающего устройства потребителя учитывается однократно при определении показателя $\sum_{i} S^{пм_тп}_{потр\ i}$, либо $\sum_{j} S^{усип_тп}_{потр\ j}$.

Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S^{тп}_{потр}$) рассчитывается только для инвестиционных

проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

11. Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{г}^{тп}$) определяется по следующей формуле:

$$S_{г}^{тп} = \sum_{i} S_{г\,i}^{пм_тп} + \sum_{j} S_{г\,j}^{усип_тп}, \qquad (7)$$

где $\sum_{i} S_{г\,i}^{пм_тп}$ – сумма максимальных мощностей объектов по производству электрической энергии i, указанных в планируемых к исполнению (неполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты по производству электрической энергии, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_{j} S_{г\,j}^{усип_тп}$ – сумма максимальных мощностей объектов по производству электрической энергии j, указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты по производству электрической энергии, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а

выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения указанных объектов по производству электрической энергии предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого объекта по производству электрической энергии учитывается однократно при определении показателя $\sum_{i} S_{г\,i}^{пм_тп}$, либо $\sum_{j} S_{г\,j}^{усип_тп}$.

Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{г}^{тп}$) рассчитывается только для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12. Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{эх}^{тп}$), определяется по следующей формуле:

$$S_{эх}^{тп} = \sum_{i} S_{эх\,i}^{пм_тп} + \sum_{j} S_{эх\,j}^{усип_тп}, \qquad (8)$$

где $\sum_{i} S_{эх\,i}^{пм_тп}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей i, указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающих осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, к электрическим сетям сетевой организации, выполнение мероприятий по

технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты электросетевого хозяйства, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_{j} S_{эх\ j}^{усип_тп}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей j, указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающих осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, к электрическим сетям сетевой организации, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты электросетевого хозяйства, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации осуществляется по индивидуальному проекту и содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения которых предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого энергопринимающего устройства потребителя учитывается однократно при определении показателя $\sum_{i} S_{эх\ i}^{пм_тп}$, либо $\sum_{j} S_{эх\ j}^{усип_тп}$.

Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{эх}^{тп}$) рассчитывается только для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$) определяется по следующей формуле:

$$K_{загр} = \frac{\sum_{i} S_{ном\ i}^{эфф} + \sum_{j} S_{j}^{зам}}{\sum_{i} S_{ном\ i}^{факт}}, \quad (9)$$

где $\sum_{i} S_{ном\ i}^{эфф}$ – сумма требуемых номинальных мощностей загрузки силовых (авто-) трансформаторов i трансформаторной или иной подстанции в соответствующем плановом (отчетном) периоде (с учетом силовых (авто-) трансформаторов планируемых к установке (установленных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде по результатам реализации инвестиционного проекта), строительство или реконструкция которой предусматривается инвестиционным проектом, определяемых по формулам (2) - (5) Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 6 мая 2014 г. № 250 (зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 г., регистрационный № 32513) (далее – Методические указания по определению степени загрузки), с учетом особенностей, указанных в настоящем пункте Методических указаний, МВ·А .

При расчете $\sum_{i} S_{ном\ i}^{эфф}$ по формулам (2) - (5) Методических указаний по

определению степени загрузки показатель $P_p^{макс}$ определяется как сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей с характером нагрузки р, в отношении которых не завершена процедура технологического присоединения, но заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, в котором в качестве обязательства сетевой организации по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям определены мероприятия по строительству (реконструкции) трансформаторной или иной подстанции, предусмотренные инвестиционным проектом.

$\sum_j S_j^{зам}$ – наибольшая сумма нагрузок силовых (авто-) трансформаторов j трансформаторной или иной подстанции, реконструкция которой предусматривается инвестиционным проектом, по результатам последних контрольных замеров, выполненных в летний и зимний контрольные замерные дни в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением № 861, МВ·А.

$\sum_i S_{ном\ i}^{факт}$ – сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов i, установленных в соответствующем плановом (отчетном) периоде на трансформаторной или иной подстанции (с учетом силовых (авто-) трансформаторов планируемых к установке (установленных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде по результатам реализации инвестиционного проекта), строительство или реконструкция которой предусматривается инвестиционным проектом, определяемых с учетом перемаркировки по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих силовых (авто-) трансформаторов, МВ·А.

Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)

рассчитывается для инвестиционных проектов, содержащих мероприятия по строительству или реконструкции (по результатам выполнения которой сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующей подстанции, увеличивается) трансформаторных или иных подстанций и предусматривающих в соответствующем плановом (отчетном) периоде принятие к бухгалтерскому учету основных средств по результатам реализации такого инвестиционного проекта, либо если указанные мероприятия инвестиционного проекта планируется завершить (были завершены) в предыдущие плановые (отчетные) периоды.

Значения показателя степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$) для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом не рассчитываются.

III. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

14. Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{n}_{з_тр}$), имеющих проектный высший класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$P^{n}_{з_тр} = \sum_{i} P^{n}_{тр\ i}, \qquad (10)$$

где $\sum_{i} P^{n}_{тр\ i}$ – сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов i, имеющих проектный высший класс напряжения n, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену силовых (авто-) трансформаторов, установленных на

объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, без изменения номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов до и после реализации инвестиционного проекта, определяемых по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) заменяемых силовых (авто-) трансформаторов, МВ·А.

Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P^{n}_{з_тр}$) рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения n силовых (авто-) трансформаторов, номинальные мощности которых используются для расчета указанного показателя.

15. Показатель замены линий электропередачи ($L^{n}_{з_лэп}$), имеющих проектный класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$L^{n}_{з_лэп} = \sum_{i} L^{n}_{лэп\,i}\,, \qquad (11)$$

где $\sum_{i} L^{n}_{лэп\,i}$ – сумма протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи, имеющих проектный класс напряжения n, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи без изменения протяженности линий (участков линий) электропередачи до и после реализации инвестиционного проекта, км.

Показатель замены линий электропередачи ($L^{n}_{з_лэп}$) рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n линий электропередачи (участков линий), протяженности которых используются для расчета указанного показателя.

16. Показатель замены выключателей ($B^{n}_{з}$) определяется как число выключателей всех типов, имеющих проектный класс напряжения n, указанный в кВ, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период

планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену выключателей, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, на новые, шт.

Показатель замены выключателей ($B_з^n$) рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n выключателей, в отношении которых рассчитывается указанный показатель.

17. Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}^n$), имеющих проектный класс напряжения n, указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$P_{з_укрм}^n = \sum_i P_{укрм\ i}^n, \quad (12)$$

где $\sum_i P_{укрм\ i}^n$ – сумма номинальных мощностей устройств компенсации реактивной мощности, имеющих проектный класс напряжения n, которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену устройств компенсации реактивной мощности, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, на новые, определяемых по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих устройств компенсации реактивной мощности, Мвар.

Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}^n$) рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения n устройств компенсации реактивной мощности, номинальные мощности которых используются для расчета указанного показателя.

18. Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической

энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$), определяется по следующей формуле:

$$\Delta ПО_{дист} = \frac{ПО_{дист}}{ПО_{сумм}} \cdot 100\ \%, \quad (13)$$

где $ПО_{дист}$– ожидаемый (фактический) полезный отпуск электрической энергии, формируемый посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных по результатам реализации инвестиционного проекта, в соответствующий плановый (отчетный) период, начиная с года, в котором сетевая организация планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в основные средства и планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации такого инвестиционного проекта, кВт·ч;

$ПО_{сумм}$ – суммарный за плановый (отчетный) период полезный отпуск электрической энергии сетевой организации в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, кВт·ч.

Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$), рассчитывается для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по включению приборов учета электрической энергии в систему сбора и передачи данных.

Значения показателя оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$) для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом не рассчитываются.

IV. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы

(проекта инвестиционной программы), характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

19. Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saidi}}$) определяется сетевыми организациями, за исключением организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, по следующей формуле:

$$\Delta П_{\text{saidi}} = \frac{\sum_{i=1}^{I^{\text{после}}} T_{\text{i}}^{\text{после}} \cdot N_{\text{i}}^{\text{после}}}{N_{\text{t}}^{\text{после}}} - \frac{\sum_{\text{k}=R-h}^{R} \Delta П_{\text{saidi k}}^{\text{до}}}{h}, \quad (14)$$

где:

$$\Delta П_{\text{saidi k}}^{\text{до}} = \frac{\sum_{j=1}^{I_{\text{k}}^{\text{до}}} T_{\text{j,k}}^{\text{до}} \cdot N_{\text{j,k}}^{\text{до}}}{N_{\text{t k}}^{\text{до}}}; \quad (15)$$

$T_{\text{i}}^{\text{после}}$ – ожидаемая (фактическая) продолжительность i-го прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, которое может произойти (произошло) после завершения выполнения инвестиционного проекта в течение планового (отчетного) периода, час;

$T_{\text{j,k}}^{\text{до}}$ – фактическая продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, которое произошло до выполнения инвестиционного проекта в отчетный год k, час;

$N_{\text{i}}^{\text{после}}$ – ожидаемое (фактическое) количество потребителей услуг, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых в течение планового (отчетного) периода после завершения выполнения инвестиционного проекта может произойти (произошло) i-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

$N_{\text{j,k}}^{\text{до}}$ – фактическое количество потребителей услуг, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями

(гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых до выполнения инвестиционного проекта в течение отчетного года k произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

$N_t^{после}$ – ожидаемое (фактическое) максимальное за плановый (отчетный) период после завершения выполнения инвестиционного проекта число потребителей услуг в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, шт.;

$N_{t\ k}^{до}$ – максимальное за отчетный год k до выполнения инвестиционного проекта фактическое число потребителей услуг в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, в том числе потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, шт.;

$I^{после}$ – ожидаемое (фактическое) количество прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг в течение планового (отчетного) периода после завершения выполнения инвестиционного проекта, шт.;

$I_k^{до}$ – фактическое количество прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг в течение отчетного года k до выполнения инвестиционного проекта, шт.;

k – отчетный год, фактические значения показателей $T_{j,k}^{до}$, $N_{t\ k}^{до}$, $N_{j,k}^{до}$, $I_k^{до}$, $P_{j,k}^{до}$ за который используются при расчете показателей по формулам (14), (15), (16), (17), (18), (19) настоящих Методических указаний;

R – последний год периода, для каждого года k которого определяются

фактические значения показателей $T^{до}_{j,k}$, $N^{до}_{t\ k}$, $N^{до}_{j,k}$, $I^{до}_{k}$, $P^{до}_{j,k}$;

h – продолжительность периода, для каждого года k которого определяются фактические значения показателей $T^{до}_{j,k}$, $N^{до}_{t\ k}$, $N^{до}_{j,k}$, $I^{до}_{k}$, $P^{до}_{j,k}$, которая составляет не менее 3 лет при наличии отчетных данных по фактическим значениям указанных показателей за соответствующие годы, а при их отсутствии продолжительность периода может быть сокращена до периода, за который у сетевой организации имеются отчетные данные, лет.

При расчете значений показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saidi}$) ожидаемые и фактические значения показателей, используемые для расчета в формулах (14) и (15), определяются для случаев прекращения передачи электрической энергии в рамках технологических нарушений в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, произошедших по причинам, на исключение, сокращение частоты и (или) вероятности возникновения которых направлены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом.

Значения ожидаемых и фактических величин, необходимых для расчета показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saidi}$), определяются сетевой организацией при заполнении паспорта соответствующего инвестиционного проекта в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с абзацем четвертым пункта 12 стандартов раскрытия информации.

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{saidi}$) рассчитывается для инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий, направленных на повышение уровня надежности оказываемых услуг.

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saidi}}$) организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью не рассчитывается.

20. Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saifi}}$) определяется сетевыми организациями, за исключением организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, по следующей формуле:

$$\Delta П_{\text{saifi}} = \frac{\sum_{i=1}^{I^{\text{после}}} N_{\text{i}}^{\text{после}}}{N_{\text{t}}^{\text{после}}} - \frac{\sum_{k=R-h}^{R} \Delta П_{\text{saifi k}}^{\text{до}}}{h}, \quad (16)$$

где:

$$\Delta П_{\text{saifi k}}^{\text{до}} = \frac{\sum_{j=1}^{I_{\text{k}}^{\text{до}}} N_{\text{j,k}}^{\text{до}}}{N_{\text{t k}}^{\text{до}}}. \quad (17)$$

При расчете значений показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saifi}}$) ожидаемые и фактические значения показателей, используемые для расчета в формулах (16) и (17), определяются для случаев прекращения передачи электрической энергии в рамках технологических нарушений в субъекте Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект, произошедших по причинам, на исключение, сокращение частоты и (или) вероятности возникновения которых направлены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом.

Значения ожидаемых и фактических величин, необходимых для расчета показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saifi}}$), определяются сетевой организацией при заполнении паспорта соответствующего инвестиционного проекта в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы

и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с абзацем четвертым пункта 12 стандартов раскрытия информации.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saifi}}$) рассчитывается для инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий, направленных на повышение уровня надежности оказываемых услуг.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta П_{\text{saifi}}$) организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью не рассчитывается.

21. Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{\text{ens}}$) определяется организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью по следующей формуле:

$$\Delta П_{\text{ens}} = \sum_{i=1}^{I^{\text{после}}} P_{\text{i}}^{\text{после}} \cdot T_{\text{i}}^{\text{после}} - \frac{\sum_{k=R-h}^{R} \Delta П_{\text{ens k}}^{\text{до}}}{h}, \quad (18)$$

где:

$$\Delta П_{\text{ens k}}^{\text{до}} = \sum_{j=1}^{I_{\text{k}}^{\text{до}}} P_{\text{j,k}}^{\text{до}} \cdot T_{\text{j,k}}^{\text{до}}; \quad (19)$$

$P_{\text{i}}^{\text{после}}$ – ожидаемый (фактический) суммарный объем нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения может произойти (произошло) i-ое прекращение передачи электрической энергии, на ожидаемый (фактический) момент возникновения такого события после завершения выполнения инвестиционного проекта в течение планового (отчетного) периода, МВт;

$P_{\text{j,k}}^{\text{до}}$ – фактический суммарный объем нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии, на момент возникновения такого события в течение отчетного года k до выполнения

инвестиционного проекта, МВт.

При расчете значений показателя оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{ens}$) ожидаемые и фактические значения показателей, используемые для расчета в формулах (18) и (19), определяются для случаев прекращения передачи электрической энергии в рамках технологических нарушений, произошедших по причинам, на исключение, сокращение частоты и (или) вероятности возникновения которых направлены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом.

Значения ожидаемых и фактических величин, необходимых для расчета показателя оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{ens}$), определяются организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью при заполнении паспорта соответствующего инвестиционного проекта в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с абзацем четвертым пункта 12 стандартов раскрытия информации.

Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{ens}$) рассчитывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий, направленных на повышение уровня надежности оказываемых услуг.

Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta П_{ens}$) территориальными сетевыми организациями не рассчитывается.

V. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

22. Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического

присоединения ($N_{сд_тпр}$) определяется как число договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих в качестве обязательств сетевой организации мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом, которые планируется выполнить (которые выполнены) в соответствующем плановом (отчетном) периоде, шт.

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям учитывается при определении значения показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$), если выполнение иных мероприятий по технологическому присоединению (от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации или по усилению электрической сети сетевой организации), которые содержатся в таком договоре в качестве обязательств сетевой организации:

завершено в предыдущие отчетные периоды;

предусматривается инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) в более ранние сроки, чем выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;

указанные иные мероприятия по технологическому присоединению в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям отсутствуют.

Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$) рассчитывается для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Каждый договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям при определении показателя общего числа исполненных в

рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$) учитывается не более одного раза.

23. Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$), определяется как число договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, отраженных в рассчитанном для инвестиционного проекта значении показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$) и содержащих в качестве обязательств сетевой организации мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом, которые планируется выполнить (которые выполнены) в соответствующем плановом (отчетном) периоде позже установленных сроков исполнения указанных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, шт.

Установленные сроки для осуществления сетевой организацией технологического присоединения определяются в соответствии с Правилами технологического присоединения, если иные сроки в соответствии с Правилами технологического присоединения не предусмотрены договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в этом случае используются сроки, указанные в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям).

Показатель числа договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$), рассчитывается для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим

сетям.

Каждый договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащий в качестве обязательств сетевой организации мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом, которые планируется выполнить (которые выполнены) в соответствующем плановом (отчетном) периоде позже установленных сроков исполнения указанного договора, при определении показателя числа договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N^{нс}_{сд_тпр}$), учитывается не более одного раза.

VI. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

24. Показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательства Российской Федерации ($Ф^{тз}$), определяется как планируемый (фактический) объем финансирования в соответствующем плановом (отчетном) периоде мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, реализация которых обусловлена необходимостью выполнения сетевой организацией предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований к объектам основных средств и нематериальных активов, используемых сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики.

Показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательства Российской Федерации ($Ф^{тз}$), равен нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий, указанных в абзаце первом настоящего пункта.

Значения показателя объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований

законодательства Российской Федерации ($Ф^{тз}$), в 2016 году не рассчитываются для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной до вступления в силу настоящих Методических указаний в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49, ст. 5978; 2010, № 28, ст. 3702; 2012, № 4, ст. 504; № 14, ст. 1635; 2013, № 9, ст. 955; № 21, ст. 2647; 2014, № 14, ст. 1638; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687) (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

25. Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{оив}$), определяется как планируемый (фактический) объем финансирования в соответствующем плановом (отчетном) периоде мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, реализация которых обусловлена необходимостью выполнения предписаний органов исполнительной власти.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{оив}$), равен нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий, указанных в абзаце первом настоящего пункта.

Значения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($Ф^{оив}$), в 2016 году не рассчитываются для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной до вступления в силу настоящих Методических указаний в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ.

26. Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{трр}$), определяется как планируемый

(фактический) объем финансирования в соответствующем плановом (отчетном) периоде мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, реализация которых обусловлена необходимостью выполнения сетевой организацией требований, предусмотренных регламентами рынков электрической энергии.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{трр}$), равен нулю, если инвестиционным проектом, не предусматривается выполнение мероприятий, указанных в абзаце первом настоящего пункта.

Значения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($Ф^{трр}$), в 2016 году не рассчитываются для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной до вступления в силу настоящих Методических указаний в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ.

VII. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

27. Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$), определяется как планируемый (фактический) объем финансирования в соответствующем плановом (отчетном) периоде предусмотренных инвестиционным проектом мероприятий по строительству (созданию, покупке, реконструкции, модернизации) линий связи, телекоммуникационных систем, информационно-вычислительных систем, созданию (модификации) программ для электронно-вычислительных машин (ЭВМ) и (или) приобретению исключительных прав на программы для ЭВМ.

Значение показателя объема финансовых потребностей, необходимых для

реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$), указывается равным нулю, если планируемый (фактический) объем финансирования объектов инвестиционной деятельности, не указанных в абзаце первом настоящего пункта, предусмотренный инвестиционным проектом, превышает планируемый (фактический) объем финансирования объектов инвестиционной деятельности, указанных в абзаце первом настоящего пункта.

28. Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации ($Ф^{хо}$), определяется как планируемый (фактический) объем финансирования реализации в соответствующем плановом (отчетном) периоде инвестиционного проекта, в котором объект инвестиционной деятельности не является объектом электроэнергетики, за исключением инвестиционных проектов, по которым значение показателя объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($Ф^{ит}$), больше нуля.

VIII. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

29. Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($Ф_{нэ}$), определяется как планируемый (фактический) объем финансирования реализации в соответствующем плановом (отчетном) периоде инвестиционного проекта, не связанного с осуществлением сетевой организацией регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики.

gost.e-ecolog.ru