



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 октября 2020 г.

№ 47-э/1

**О внесении изменений в постановление
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2019 № 62-
э/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за
единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Ивановской области на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 1.3. постановления слова «менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» заменить словами «менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

1.2. В приложении 2 и приложении 3 к постановлению слова «Уровень напряжения 0,4 кВ» заменить словами «Уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже», слова «Уровень напряжения 6-20 кВ» заменить словами «Уровень напряжения – 1-20 кВ».

1.3. Приложение 2 к постановлению дополнить строками следующего содержания:

8.	С8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС)				
8.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	5 087,71	5 087,71	х	х
8.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	13 677,82	13 677,82	х	х
8.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	31 575,12	31 575,12	х	х
8.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 1-20 кВ	х	х	33 079,00	33 079,00
8.5.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	х	х	236 957,20	236 957,20

1.4. Абзац первый примечания к приложению 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.».

1.5. Примечание к приложению 2 к постановлению дополнить абзацем третьим следующего содержания: «Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 1-20 кВ применяется при наличии трансформаторов напряжения в распределительных пунктах (трансформаторных подстанциях, комплектных трансформаторных подстанциях, распределительных трансформаторных подстанциях, соединительных пунктах), распределительных устройствах 6 - 20 кВ.».

1.6. В приложении 3 к постановлению слова «менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» заменить словами «менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

1.7. Приложение 3 к постановлению дополнить строками следующего содержания:

8.	С _{max} N8 – ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС)				
8.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	747,22	747,22	х	х
8.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	968,59	968,59	х	х
8.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	404,22	404,22	х	х
8.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 1-20 кВ	х	х	132,32	132,32
8.5.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	х	х	1 130,56	1 130,56

1.8. Абзац второй примечания к приложению 3 к постановлению изложить в следующей редакции:

«Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности С_{max}N2, С_{max}N3, С_{max}N4, С_{max}N5, С_{max}N6, С_{max}N7, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.»

1.9. Примечание к приложению 3 к постановлению дополнить абзацем пятым следующего содержания: «Ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 1-20 кВ применяется при наличии трансформаторов напряжения в распределительных пунктах (трансформаторных

подстанциях, комплектных трансформаторных подстанциях, распределительных трансформаторных подстанциях, соединительных пунктах), распределительных устройствах 6 - 20 кВ.».

1.10. Приложение 4 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. начальника Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 14.10.2020 № 47-э/1

Приложение 4 к постановлению Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/2

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П1 = C1 + C8_{i,t} \text{ (руб.)}$$

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C8_{i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C8 на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$П2 = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + C8_{i,t} \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C2i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2i,t$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C8i,t$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, $C8$ на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$ПЗ = C1 + \sum (C3it \times L3it) + C8i,t \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C3i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3i,t$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C8i,t$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, $C8$ на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

$$П2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it) + C8i,t \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C3_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$L3_{i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C8_{i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, $C8$ на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П4 = C1 + \sum (C4_{i,t} \times L4_{i,t}) + C8_{i,t} \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C4_{i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П5;6;7 = C1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) + C_{8i,t} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт);

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает

вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.