



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 июля 2022 года

№ 124-ЭЭ

г. Новосибирск

О внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 609-ЭЭ, от 28.12.2021 № 610-ЭЭ

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 01.07.2022 № 25)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 609-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации» следующее изменение:

в пункте 6 после слов «с 1 января 2022 года» дополнить словами «и с 1 июля 2022 года применяется только при определении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших в сетевые организации заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, соответствующих указанным в пунктах 1-5 настоящего приказа критериям, до 1 июля 2022 года».

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых

организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2022 год» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 01.02.2022 № 18-ЭЭ, от 22.03.2022 № 48-ЭЭ, от 17.05.2022 № 78-ЭЭ, от 31.05.2022 № 87-ЭЭ) следующие изменения:

1) подпункт 4 пункта 3 изложить в следующей редакции:

«4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \left(0,5 + \frac{0,5 \cdot I_n}{100}\right) \cdot (k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{в.л.}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{к.л.}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i (C_{5,i} \cdot N)) + \sum_i C_{8,i} \cdot q);$$

где:

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области, руб.;

q – количество соответствующих точек коммерческого учета электрической энергии;

k – величина расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя:

$k = 0$, при осуществлении технологического присоединения:

-объектов микрогенерации Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

-энергопринимающих устройств Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

$k = 0,5$, при осуществлении технологического присоединения:

-энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце девятом настоящего подпункта для применения $k = 0$;

-энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки на технологическое присоединение с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года;

$k = 1$, при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$L_i^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), км;

$L_i^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), км;

N – объем присоединяемой мощности к соответствующей трансформаторной подстанции, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт;

I_n – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год.»;

2) дополнить пунктом 7 следующего содержания:

«7. Ставки, установленные пунктом 1 настоящего приказа, с 1 июля 2022 года применяются только при определении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для Заявителей, подавших в сетевые организации заявки на технологическое присоединение вышеуказанных энергопринимающих устройств до 1 июля 2022 года».

3. Установить, что изменения, внесенные пунктом 2 настоящего приказа, распространяются на правоотношения по определению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных в сетевые организации с 1 июля 2022 года.

И.о. руководителя департамента

Е.Г. Марунченко