



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от « 10 » декабря 2024 г.

№ 43-3/9

г. Магадан

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевых организаций на территории Магаданской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22, постановлениями Правительства Магаданской области от 09 января 2014 г. № 3-пп «Об утверждении Положения о департаменте цен и тарифов Магаданской области», от 25 сентября 2014 г. № 787-пп «О регулировании цен (тарифов) в Магаданской области», а также учитывая итоги

рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 10 декабря 2024 г. № 44/1-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить льготную ставку в размере 5 993,85 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей - физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить льготную ставку в размере 5 993,85 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более

300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить льготную ставку в размере 1 198,77 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на технологическое присоединении объектов, указанных в пунктах 1, 2 настоящего приказа, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а так же лицами указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся

воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

4. Установить для юридических и индивидуальных предпринимателей плату за технологическое присоединение объекта микрогенерации в размере 5 993,85 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности в случае подачи заявки в целях одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальная мощность которых составляет не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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.

5. Льготные ставки, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего приказа действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

6. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) для Заявителей, указанных в пунктах 1,2 настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой (1):

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \times N\}, (1).$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на технологическое присоединении, указанная в пунктах 1, 2 настоящего приказа, рублей за кВт;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

7. Плата за технологическое присоединение за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации ($P_{(\text{соц})}$), в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации для Заявителей, указанных в пункте 3 настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой (2):

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \times N\}, (2),$$

где:

$p_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на технологическое присоединении, указанная в пункте 3 настоящего приказа, рублей за кВт.

8. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации ($P_{(\text{соц})}$), в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации для Заявителей, указанных в пункте 4 настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой (2):

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \times N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}, (3),$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{ЭПУ}$ до 150 приравнивается к нулю.

9. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 6, 7, 8 настоящего приказа, не применяются в случаях, определенных пунктом 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22.

10. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения, возникшие с 01 января 2025 года.

Руководитель



И.В. Варфоломеева