



**ДЕПАРТАМЕНТ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 30.06.2022 № 12 -ви
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ
департамента жилищно-
коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 29.12.2021 № 469-стс

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п

«Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента регулирования тарифов Ярославской области от 09.06.2022

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021 № 469-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год» изменения согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу с 01.07.2022.

Директор департамента



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.06.2022 № 12 -ви

ИЗМЕНЕНИЯ,
вносимые в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 29.12.2021
№ 469-стс «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок
и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2022 год»

1. В преамбуле слова «Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п "Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п"» заменить словами «Положением о департаменте регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п "Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области"».

2. В таблице 2 стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год (приложение 1 к приказу):

- раздел I после пункта I.5.1.5.3 дополнить пунктом I.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
I.5.2.2.2	C _{5.2.2.2} город, 6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	C _{5.2.2.2} город, 10/0,4кВ		41 191,87	
	C _{5.2.2.2} город, 20/0,4кВ		-	
	C _{5.2.2.2} город, 6/10/(10/6)кВ		-	
	C _{5.2.2.2} город, 10/20/(20/10)кВ		-	
	C _{5.2.2.2} город, 6/20/(20/6)кВ		-	

- раздел II после пункта П.5.1.5.3 дополнить пунктом П.5.2.2.2 следующего содержания:

1	2	3	4	5
П.5.2.2.2	С _{не город} 6/0,4кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	С _{не город} 10/0,4кВ 5.2.2.2		41 191,87	
	С _{не город} 20/0,4кВ 5.2.2.2		-	
	С _{не город} 6/10/(10/6)кВ 5.2.2.2		-	
	С _{не город} 10/20/(20/10)кВ 5.2.2.2		-	
	С _{не город} 6/20/(20/6)кВ 5.2.2.2		-	

3. В таблице 1 ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2022 год (приложение 2 к приказу):

- раздел I после пункта I.5.1.5.3 дополнить пунктом I.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
I.5.2.2.2	С _{город} 6/0,4кВ maxN5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	С _{город} 10/0,4кВ maxN5.2.2.2		41 191,87	
	С _{город} 20/0,4кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{город} 6/10/(10/6)кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{город} 10/20/(20/10)кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{город} 6/20/(20/6)кВ maxN5.2.2.2		-	

- раздел II после пункта П.5.1.5.3 дополнить пунктом П.5.2.2.2 следующего содержания:

1	2	3	4	5
П.5.2.2.2	С _{не город} 6/0,4кВ maxN5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	С _{не город} 10/0,4кВ maxN5.2.2.2		41 191,87	
	С _{не город} 20/0,4кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{не город} 6/10/(10/6)кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{не город} 10/20/(20/10)кВ maxN5.2.2.2		-	
	С _{не город} 6/20/(20/6)кВ maxN5.2.2.2		-	

4. Пункт 3 формул для расчета платы за технологическое присоединение (приложение 3 к приказу) изложить в следующей редакции:

«С 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{<150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

С 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в случае если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) для указанной категории заявителей рассчитывается по формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + 0,5 \cdot \{ \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{3i\text{гнб}} \times L_i) + \sum (C_4 \times M_i) + \sum (C_{5i} \times N_i) + \sum (C_{6i} \times N_i) + \sum (C_{7i} \times N_i) \} + \sum (C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, состоящая из суммы ставок $C_{1,1}$ и $C_{1,2,1}$ или $C_{1,2,2}$ в зависимости от категории присоединяемого потребителя согласно Методическим указаниям;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3i\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 километр линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (шт.);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).».