

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_-ви  
г. Ярославль

О внесении изменения 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 Ярославской области от 29.03.2022

№ 0222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и 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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_-ви

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**вносимые 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 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 подпункта I.5.1.5.3 дополнить подпунктом I.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

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

- раздел II после подпункта II.5.1.5.3 дополнить подпунктом II.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, без НДС	Единица измерения
1	2	3	4	5
II.5.2.2.2	$C_{\text{негород 6/0,4кВ}}_{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	$C_{\text{негород 10/0,4кВ}}_{5.2.2.2}$		41 191,87	
	$C_{\text{негород 20/0,4кВ}}_{5.2.2.2}$		-	
	$C_{\text{негород 6/10/(10/6)кВ}}_{5.2.2.2}$		-	
	$C_{\text{негород 10/20/(20/10)кВ}}_{5.2.2.2}$		-	
	$C_{\text{негород 6/20/(20/6)кВ}}_{5.2.2.2}$		-	

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 2 к приказу):

- раздел I после подпункта I.5.1.5.3 дополнить подпунктом I.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

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

- раздел II после подпункта II.5.1.5.3 дополнить подпунктом II.5.2.2.2 следующего содержания:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, без НДС	Единица измерения
1	2	3	4	5
II.5.2.2.2	$C_{\text{негород 6/0,4кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	41 191,87	руб./кВт
	$C_{\text{негород 10/0,4кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$		41 191,87	
	$C_{\text{негород 20/0,4кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$		-	
	$C_{\text{негород 6/10/(10/6)кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$		-	
	$C_{\text{негород 10/20/(20/10)кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$		-	
	$C_{\text{негород 6/20/(20/6)кВ}}^{\text{maxN5.2.2.2}}$		-	

2. Пункт 3 Приложения 3 приказа 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» изложить в следующей редакции:

С 01 января 2022 по 30 июня 2022 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 по 31 декабря 2022 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 Методических указаний ;

$C_{2i}$  – 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).