



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Комитет по тарифам и ценовой политике (Лен РТК)

ПРИКАЗ

комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

от 27 декабря 2013 года

№ 241-п

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об 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 года № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274 и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2013 года № 34

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Ленинградской области для заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Ленинградской области для заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), а также гаражно-строительных и гаражных кооперативов в размере 550 рублей (с учетом

налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при присоединении каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Ленинградской области для заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Ленинградской области для заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» согласно приложению 1 к настоящему приказу.

7. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» согласно приложению 2 к настоящему приказу.

8. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения, согласно приложениям 1, 3 к настоящему приказу.

9. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» и реализации соответствующих мероприятий, согласно приложениям 2, 4 к настоящему приказу.

10. Установить, что для заявителей, указанных в пунктах 1 – 5 настоящего приказа, в случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) будут превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии со ставками за единицу максимальной мощности согласно приложению 2 к настоящему приказу.

11. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, с учетом положений пункта 10 настоящего приказа.

12. Плата (ставка платы) за технологическое присоединение к электрическим сетям максимальной мощности 8900 кВт и выше, а также на уровне напряжения 35 кВ и выше определяется по индивидуальному проекту присоединения.

13. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях 1, 2 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

14. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 66 282,9 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы открытого акционерного общества «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 60 489,2 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на 2014 год.

15. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 9 настоящего приказа, действуют со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2014.

16. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2014.

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



О.Э. Сибиряков

Приложение 1
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27 декабря 2013 года № 241-п

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Ленэнерго»**

Перечень стандартизированных ставок		ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчёте на 1 кВт максимальной мощности		руб./кВт	В ценах периода регулирования
С ₁ до 150 кВт (включительно)		руб./кВт	467,00
С ₁ свыше 150 кВт		руб./кВт	516,00
С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи		руб/км	в ценах ФЕР-2001
С ₂ _СН2 (6 - 10 кВ)	СИП-3 1х95 мм ² (совместная подвеска)	руб/км	458 165,00
	СИП-3 1х50 мм ²	руб/км	333 734,00
	СИП-3 1х70 мм ²	руб/км	360 561,00
	СИП-3 1х95 мм ²	руб/км	387 635,00
	СИП-3 1х120 мм ²	руб/км	408 978,00
С ₂ _НН (1 - 0,4 кВ)	СИП-2А 3х95+1х95+1х16 мм ²	руб/км	382 663,00
	СИП-2А 3х35+1х50 мм ²	руб/км	241 015,00
	СИП-2А 3х50+1х70 мм ²	руб/км	241 646,00
	СИП-2А 3х70+1х70 мм ²	руб/км	244 843,00
	СИП-2А 3х70+1х95 мм ²	руб/км	246 255,00
С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи		руб/км	в ценах ФЕР-2001
С ₃ _СН2 (6 - 10 кВ)	АПвПг-10 3х(1х240/50)	руб/км	524 783,00
	АСБ-10 (3х240)	руб/км	419 044,00
	АПвПг-10 3(1х240/50) два кабеля	руб/км	1 040 984,00
	АСБ-10 (3х240) два кабеля	руб/км	787 931,00
С ₃ _НН (1 - 0,4 кВ)	АСБ 4х185	руб/км	377 953,00
	ААБ2л-1 (3х185) два кабеля	руб/км	738 909,00
	АСБ 4х185 два кабеля	руб/км	692 635,00

Перечень стандартизированных ставок		ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	в ценах ФЕР-2001
С ₄ СН2ЛНН	МТП 1х100 кВА	руб./кВт	711,00
	МТП 1х160 кВА	руб./кВт	474,00
	МТП 1х250 кВА	руб./кВт	332,00
	СТП 1х25 кВА	руб./кВт	1 830,00
	СТП 1х40 кВА	руб./кВт	1 483,00
	СТП 1х63 кВА	руб./кВт	1 442,00
	СТП 1х100 кВА	руб./кВт	1 407,00
	СТП 1х160 кВА	руб./кВт	989,00
	КТП 1х63 кВА тупикового типа	руб./кВт	1 964,00
	КТП 1х100 кВА тупикового типа	руб./кВт	1 271,00
	КТП 1х160 кВА тупикового типа	руб./кВт	1 206,00
	КТП 1х250 кВА тупикового типа	руб./кВт	653,00
	КТП 1х400 кВА тупикового типа	руб./кВт	421,00
	КТП 1х630 кВА тупикового типа	руб./кВт	299,00
	КТП 2х400 кВА тупикового типа	руб./кВт	333,00
	КТП 2х630 кВА тупикового типа	руб./кВт	226,00
	БКТП 1х250 кВА	руб./кВт	2 779,00
	БКТП 1х400 кВА	руб./кВт	1 742,00
	БКТП 1х630 кВА	руб./кВт	1 240,00
	БКТП 2х250 кВА	руб./кВт	2 263,00
	БКТП 2х400 кВА	руб./кВт	1 444,00
	БКТП 2х630 кВА	руб./кВт	990,00
	БКТП 2х1000 кВА	руб./кВт	854,00
БКТП 2х1250 кВА	руб./кВт	760,00	
БКТП 2х1600 кВА	руб./кВт	602,00	

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на территории Ленинградской области (1 зона) на 2014 год**

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт			
		Уровень напряжения			
		СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)	
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя			
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ). Проверка и согласование сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	271,00			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	10 929,00		11 506,00	
3.2.	строительство кабельных линий	3 421,00		4 751,00	
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	3 974,00	3 841,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	77,00			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя *	49,00			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	119,00			

Примечание.

*Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Формулы расчёта платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» и реализации соответствующих мероприятий

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P = C1 * Ni$	P - плата за технологическое присоединение; C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт); Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);
2	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 * Ni + C2 * L_{вл_i} * Z_{изм.ст} + C3 * L_{кл_i} * Z_{изм.ст}$	C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); L _{вл_i} - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км); C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = C1 * Ni + C2 * Lvli * Zизм.ст + C3 * Lкли * Zизм.ст + C4 * Ni * Zизм.ст$	<p>$L_{кл_i}$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>$Z_{изм.ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.</p>

Примечание.

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.
2. При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Ленинградской области, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации по виду строительства в целом по всем видам работ:
 - 2.1. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных линий – вид строительства «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «воздушная прокладка кабеля с медными жилами»;
 - 2.2. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке кабельных линий – вид строительства «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «подземная прокладка кабеля с медными жилами»;
 - 2.3. при наличии мероприятий «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ – вид строительства «прочие объекты».

Формула расчёта платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» и реализации соответствующих мероприятий

1. Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

$$T_{ij} = (C1i \times Ni) + \{(C2i \times Ni) + (C3i \times Ni) + (C4i \times Ni)\} \text{ (руб.)},$$

где

T_{ij} - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС);

$C1i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией подготовительных мероприятий в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в «пункте 16» Методических указаний (кроме «подпунктов «б» и «в»), в ценах периода регулирования (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$C2i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C3i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C4i$ (руб./кВт) - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт).

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + \text{Рист1} + \text{Рист2} \text{ (руб.)}$$

где:

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно Приложению № 1 к

Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).