



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2013 года

№ 22/32

г. Ижевск

О плате за технологическое присоединение к  
распределительным электрическим сетям  
Приуральского филиала ООО «Газпром энерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и 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 (энергетических установок)», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и постановлением Правительства Удмуртской Республики от 23 июля 2012 г. № 319 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики» Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» согласно приложению 1.
2. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 2.
3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» согласно приложению 3.
4. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» посредством применения ставок за единицу максимальной мощности согласно приложению 4.
5. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в п. 1 и п. 3 настоящего постановления, действуют с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.
6. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики



В.В. Финк



Приложение 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 20 декабря 2013 года № 22/32

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью менее 8900 кВт**

(в ценах 2001 года без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки для расчета платы за технологическое присоединение, руб.
1. (С <sub>1</sub> )	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, в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности	153,93*
2. (С <sub>2.1</sub> )	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ), в расчете на 1 км линий	123 903,78
3. (С <sub>2.2</sub> )	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) присоединяемой максимальной мощности заявителя свыше 150 кВт, в расчете на 1 км линий	177 493,18
4. (С <sub>3.1</sub> )	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ), в расчете на 1 км линий	237 805,16
5. (С <sub>3.2</sub> )	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) присоединяемой максимальной мощности заявителя свыше 150 кВт, в расчете на 1 км линий	254 469,86
6. (С <sub>4.1</sub> )	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя свыше 150 кВт, в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности	302,95

\* в ценах 2014 года без учета НДС

**И. о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В. В. Финк**



**Формула расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок:**

$$\text{Плата} = C_1 \times N^n + \sum_i (C_{2,i}^n \times L_i^{в.л.}) \times Z_{изм}^{ст} + \sum_i (C_{3,i}^n \times L_i^{к.л.}) \times Z_{изм}^{ст} + \sum_i (C_{4,i}^n \times N^n) \times Z_{изм}^{ст}, \text{ (руб.)}$$

где

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на тех.присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

$N^n$  - присоединяемая максимальная мощность при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (кВт);

$C_{2,i}^n$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м классе напряжения в соответствующем диапазоне мощностей, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_i^{в.л.}$  - суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м классе напряжения в соответствующем диапазоне мощностей в отношении объекта, по которому рассчитывается плата (км);

$C_{3,i}^n$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м классе напряжения в соответствующем диапазоне мощностей, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_i^{к.л.}$  - суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м классе напряжения в соответствующем диапазоне мощностей в отношении объекта по которому рассчитывается плата (км);

$C_{4,i}^n$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствующем диапазоне мощностей, в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт) по каждой точке присоединения;

$Z_{изм}^{ст}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Удмуртской Республики на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, в соответствии с видами строительства.

**И. о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В.В. Финк**



Приложение 3  
к постановлению Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 20 декабря 2013 года № 22/32

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью менее 8900 кВт**

(в ценах 2014 года без учета НДС)

№ п/п	Наименование	ставки для расчета платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	2	3
1. (С <sub>1</sub> )	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	51,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3. (С <sub>3</sub> )	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ всего	-
3.1.	Строительство воздушных линий СН2 (от 1 - 20 кВ)	3784,00
3.2.	Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ)	4674,00
3.3.	Строительство кабельных линий СН2 (от 1 - 20 кВ)	3457,00
3.4.	Строительство кабельных линий НН (до 1 кВ)	5891,47
3.5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) от 6 - 10/0,4 кВ на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ	6217,74
4. (С <sub>4</sub> )	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ	51,31
5. (С <sub>5</sub> )	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ	0,0
6. (С <sub>6</sub> )	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ	51,31

И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики



В. В. Финк



нения 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;

$C_6$  - ставка платы за технологическое присоединение согласно п.6 Приложения 3 данного постановления (руб./кВт);

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 1 с учетом определения ставки  $C$  по формуле:

$$C = C_1 + C_3^1 + C_3^2 + C_4 + C_5 + C_6 \quad (3)$$

где:

$C_3^1$  - ставка платы за технологическое присоединение согласно п.3 Приложения 3 данного постановления (руб./кВт). Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения. Данная ставка рассчитывается по формуле 2.2 или 2.3. в зависимости от запрашиваемой присоединенной максимальной мощности заявителя.

$C_3^2$  - ставка платы за технологическое присоединение согласно п.3 Приложения 3 данного постановления (руб./кВт). Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения. Данная ставка рассчитывается по формуле 2.2 или 2.3. в зависимости от запрашиваемой присоединенной максимальной мощности заявителя.

**И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В.В. Финк**