



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2014 года

№ 619/28

Омск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения 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 присоединении к

электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 17086,35 руб. за присоединение.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



С.В. Синдеев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/78

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,80
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	54,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	235,44
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	235,44
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1x120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		
3.1.1	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм ²	руб./км	584 960,00
3.1.2	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм ²	руб./км	637 756,00
3.1.3	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм ²	руб./км	646 736,00
3.1.4	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм ²	руб./км	661 496,00
3.1.5	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм ²	руб./км	732 279,00
3.1.6	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм ²	руб./км	778 712,00
3.1.7	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм ³	руб./км	818 347,00
3.1.8	КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм ²	руб./км	928 671,00
3.1.9	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм ²)	руб./км	497 049,00
3.1.10	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм ²)	руб./км	458 351,00
3.1.11	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм ²)	руб./км	419 409,00
3.1.12	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм ²)	руб./км	362 351,00
3.1.13	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм ²)	руб./км	322 432,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.14	КЛ-10кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм ²)	руб./км	287 052,00
3.1.15	КЛ-10кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм ²)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм ²)	руб./км	201 893,00
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм ²)	руб./км	172 240,00
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм ²)	руб./км	167 350,00
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм ²)	руб./км	150 005,00
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм ²)	руб./км	134 676,00
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм ²)	руб./км	120 676,00
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм ²)	руб./км	113 384,00
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм ²)	руб./км	104 750,00
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм ²)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1115,38
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1032,01
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	10874,97	9,356	1162,35<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10831,16	13,181	821,73<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	19900,43	28,516	697,87<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	44833,00	47,572	942,42<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	47332,19	5,634	8401,17<***>

3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	29589,75	544,30	54,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 619/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания,	X	X	X

	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	36171,60	544,30	66,46
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

C_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 расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
