



Главе администрации  
МО «Малопургинский район»  
С.И. Колодкиной

**ООО "Малопургинское"**

Общество с ограниченной  
ответственностью

«Малопургинское»

427820 Удмуртская Республика  
с. Малая Пурга ул. Советская 92 а  
ИНН 1821011519 КПП 182101001

ОГРН 1131821000740

Тел/факс (834138) 4-22-75

[Purga-JKX@yandex.ru](mailto:Purga-JKX@yandex.ru)

Исх. № 81 от 25.01.2016г.

В ответ на Ваш запрос №02-35-4382 от 30.12.2015г. сообщаем Вам, что технологическое присоединение к сетям водоснабжения д. Абдульменево «Полигон по захоронению и сортировке бытового мусора» не представляется возможным, в виду недостаточностью дебита скважины (7,2 м³), а также в виду недостаточности разницы уровня водонапорной башни и объектов размещенных на полигоне. Принудительный отбор воды «Полигоном по захоронению и сортировке бытового мусора» повлечет за собой нехватку воды жителям в населенном пункте д. Абдульменево.

Директор  
ООО «Малопургинское»

А. Я. Тимеев

Исполнитель  
Гл. инженер  
Одинцов В.Е.  
42275



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИЖЕВСК»  
 (АО «Газпром газораспределение Ижевск»)

Утверждаю

заместитель генерального директора –  
 главный инженер АО «Газпром газораспределение Ижевск»

*(Подпись)*

Восстриков В.И.  
 (Фамилия И.О.)

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 3

#### ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТА К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ (к договору о подключении) (для юридических лиц)

№ 2-06-М-ТУ/2016 от 18.01.2016

Заявитель *Администрация МО "Малопургинский район"*  
 (наименование организации)

Наименование объекта газификации: *"Полигон по захоронению и сортировке мусора"*  
 (производственное здание, котельная, жилой дом, общественное, административное, бытовое здание)

Здание: *проектируемый*  
 (проектируемое, существующее)

Место расположения объекта газификации: *Удмуртская Респ, Ижевск г, 650 м по направлению на юго-запад от дома №45 по ул. Янгалиф*  
 (почтовый адрес)

Основание для выдачи технических условий - запрос Заявителя № *23-2/19* от *12.01.2016* г.  
 (номер и дата регистрации запроса)

Газопользующее оборудование (планируемое к установке): *котёл*  
 (наименование, количество, техническая характеристика)

Направление использования газа: *отопление; вентиляция; производственные нужды*  
 (производственные нужды, пищеприготовление, горячее водоснабжение, отопление, вентиляция)

Источник газоснабжения *ГРС Малая Пурга*

Максимальный часовой расход газа : *65,80* м<sup>3</sup>/час  
 Годовой расход газа : *112,73* тыс. м<sup>3</sup>/год

Давление газа в точке подключения:  
 максимальное *0,3000* МПа минимальное *0,2000* МПа;

Подключение выполнить к газопроводу: *d Д-110мм, ПЭ, подземный среднего давления, предусмотреть ПРГ*

Диаметр, материал трубы, вид прокладки в точке подключения: *d принять согласно расчёта , ,*

Срок подключения объекта к сети газораспределения – не позднее  
 (месяц и год подключения)

### Общие инженерно-технические требования:

1. Проектные и строительные работы должны выполняться организациями, имеющими соответствующие допуски СРО.
2. В качестве запорных устройств на наружных газопроводах предусмотреть установку шаровых кранов в исполнении соответствующем способу прокладки. При установке подземных кранов, предусмотреть установку опознавательных знаков: маркеров или опознавательных металлических столбиков: 4 шт. на кран, на расстоянии не менее 0,5м от оси крана до каждого столбика ( $S=1m^2$ ), выступающих над поверхностью земли на высоту не менее 1,5 м, с указанием на одном из них: номера, марки крана, телефона аварийно-диспетчерской службы. Для защиты выхода крана из земли, при подземной установке, предусмотреть ковер.
3. При проектировании газопроводов максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб.
4. До начала строительства проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.
5. До начала строительства проект подлежит согласованию с АО «Газпром газораспределение Ижевск». Один экземпляр проектной документации предоставить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением <<\*.dxf>> или <<\*.dwg>>.
6. За 5 дней до приемки объекта в эксплуатацию предупредить АО «Газпром газораспределение Ижевск» об участии в приемке законченного строительством объекта.
7. Предусмотреть установку узла учета расхода газа. Узел учета расхода газа должен соответствовать «Правилам учета газа в РФ», «Правилам поставки газа в РФ».
8. Проект в части учета расхода газа должен быть согласован с Отделом по работе с потребителями АО «Газпром газораспределение Ижевск» и поставщиком газа ООО «Газпром межрегионгаз Ижевск».
9. При проектировании ГРП, в том числе шкафных и блочных предусмотреть:
  - оборудование газорегуляторных пунктов с двумя линиями редуцирования;
  - оснащение ГРП, ЦРП комплексами средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП с передачей данных на диспетчерский пункт филиала или предприятия «Ижевскгаз»;
  - площадку с твёрдым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении или из ж/б плит. Размеры указанного покрытия должны выступать на 1м по всему периметру ограждения;
  - основания и фундаменты под ГРП и опоры надземных газопроводов выполнять с учетом требований СН 22.13330.2011. «Основания зданий и сооружений». Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83\*, также рекомендуется применение винтовых свай;
  - нижняя часть шкафного ГРП должна быть расположена на металлических опорах над поверхностью наземного покрытия на высоте 1,2 м;
  - ограждение задвижки - по серии чертежей 7858-14-798;
  - ограждение шкафного газорегуляторного пункта по серии чертежей 7858-14-798;
  - наличие на ограждающих конструкциях ГРП, в том числе шкафных и блочных аншлагов «Огнеопасно - газ» по серии чертежей 7858-14-798, не менее 4шт. на 1 объект, то есть не менее одного на каждую сторону ограждающих конструкций;
  - на дверях ограждений предусмотреть запорные устройства;
  - подъездные пути к ГРП, в том числе шкафным и блочным с твёрдым покрытием в асфальто-бетонном, бетонном исполнении, или из ж/б плит, шириной не менее 2м, а также площадку для стоянки для двух автомобилей размером не менее 6х8м.
  - узлы учёта газа, в том числе и на отопление газорегуляторных пунктов;
  - окраску шкафных и блочных ГРП в светло-серый цвет.
10. При проектировании стальных подземных газопроводов предусмотреть защиту газопроводов от коррозии в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005. Предусмотреть установку средств ЭХЗ с телеметрией.
11. При проектировании надземных газопроводов предусматривать технические решения, защищающие газопроводы и сооружения на них от наезда автотранспорта.
12. При проектировании надземных газопроводов предусматривать грунтовку и окраску в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от  $-40^{\circ}C$  до  $+60^{\circ}C$ .
13. Окраску опор надземных газопроводов предусмотреть в жёлтый цвет двумя слоями краски (эмали), (с предварительной грунтовкой), предназначенной для наружных работ при температуре наружного воздуха от  $-40^{\circ}C$  до  $+60^{\circ}C$ .
14. Окраску опор, ограждений предусматривать в стационарных условиях.
15. Зарезервировать в бюджете финансовые средства на работы по техническому обслуживанию подключаемого объекта на первый год эксплуатации.
16. Заключить договор на ведение технического надзора с эксплуатационной организацией. С проектной организацией договор на ведение авторского надзора;

17. В местах пересечения газопроводом искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить ТУ у организаций, в ведении которых они находятся. После окончания проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями;

18. Получить ТУ от других эксплуатационных организаций на подключение к необходимым инженерным коммуникациям;

19. Затраты на пуско-наладочные работы вновь вводимых газопроводов включаются в сметную документацию.

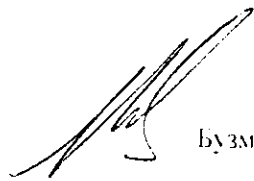
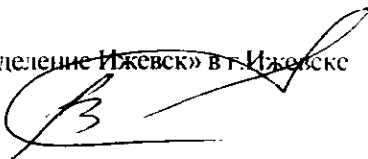
20. Настоящие технические условия должны быть возвращены проектной организацией вместе с проектом Заявителю и приложены к исполнительно-технической документации при сдаче объекта в эксплуатацию.

21. Один экземпляр проектной и исполнительно-технической документации представить в АО «Газпром газораспределение Ижевск» на бумажном и электронном носителе в виде файлов с расширением \*dwt  
>>, << \*dwg >> .

Срок действия технических условий: до 18 января 2018 г. г.

главный инженер  
Предприятие АО «Газпром газораспределение Ижевск» в г. Ижевске

начальник ПТО



Бузмаков К.И.

Вавилов А.В.

**ДОГОВОР №11099/2012-132**  
**ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**  
**К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**

г.Ижевск

«10» декабря 2012г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Вахрушева Андрея Игоревича, действующего на основании доверенности 20.11.2012г., с одной стороны, и Администрация муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики (сокращенное наименование Администрация МО «Малопургинский район» УР), в лице главы администрации Колодкиной Светланы Ивановны, действующей на основании Устава, именуемая в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

• I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) мусоросортировочная станция, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 236 кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: мусоросортировочная станция, расположенного (который будет располагаться) по адресу: УР, Малопургинский район, д.Абдульменево, земельный участок находится примерно в 650 м по направлению на юго-запад от дома №45 по ул. Янгалиф.

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагаются на расстоянии не более 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении 1.

Срок действия технических условий составляет два года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет один год со дня заключения настоящего договора.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. Сетевая организация обязуется:

6.1. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому  
*Договор №11099/2012-132 от 10.12.2012г.*

присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

6.2. В течение 3 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

6.3. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

6.4. Не позднее трех рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический приём (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения, акт об оказании услуг и направить их заявителю;

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

8.1. Надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

8.2. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению, в том числе определенных в технических условиях, в части требований, предусмотренных для заявителя, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

8.3. Принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

8.4. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

8.5. После осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение трех рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

8.6. Принять от Сетевой организации, в течение 3 рабочих дней с момента получения подписать и вернуть Сетевой организации подписанный Акт об оказании услуг.

8.7. Надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

8.8. Уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Стороны согласовали, что для определения стоимости услуг по Договору будет использована сумма индивидуальной платы на технологическое присоединение, установленная решением Постановлением Региональной энергетической комиссии УР №16/3 от 30.11.2012г.

Стоимость услуг по настоящему Договору составляет 815 061 (Восемьсот пятнадцать тысяч шестьдесят один) рубль 08 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 124 331 (Сто двадцать четыре тысячи триста тридцать один) рубль 35 копеек.

11. Заявитель вносит сумму, указанную в п.10 настоящего Договора, в следующем порядке и сроки:

- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора в сумме 81 506 (Восемьдесят одна тысяча пятьсот шесть) рублей 11 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 12 433 (Двенадцать тысяч четыреста тридцать три) рубля 14 копеек;

- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора в сумме 244 518 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС 18% в сумме 37 299 (Тридцать семь тысяч двести девяносто девять) рублей 40 копеек;

- 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора в сумме 163 012 (Сто шестьдесят три тысячи двенадцать) рублей 22 копейки, в том числе НДС 18% в сумме 24 866 (Двадцать четыре тысячи восемьсот шестьдесят шесть) рублей 27 копеек;

- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности сторон в сумме 244 518 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС 18% в сумме 37 299 (Тридцать семь тысяч двести девяносто девять) рублей 40 копеек;

- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения в сумме 81 506 (Восемьдесят одна тысяча пятьсот шесть) рублей 11 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 12 433 (Двенадцать тысяч четыреста тридцать три) рубля 14 копеек.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

### IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация – до границ участка заявителя.

### V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату

заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

## VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

## VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

23. Приложение № 1 «Технические условия»

### РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

#### Сетевая организация:

ОАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Юр. адрес: 603950, РФ, г. Нижний Новгород,  
ул. Рождественская, д.33  
ОГРН 1075260020043  
ИНН/КПП: 5260200603/183502001  
Получатель: филиал «Удмуртэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Адрес местонахождения филиала:  
426004, РФ, Ижевск, ул. Советская, д. 30  
Р/с 40702810300013902003  
К/с 301018107000000000764  
БИК 042202764  
Банк: Филиал ГПБ (ОАО) в г. Нижнем  
Новгороде г. Нижний Новгород

#### Заявитель:

Администрация МО «Малопургинский район»  
Адрес: 427820, с. Малая Пурга, пл. Победы, 1  
ИНН 1816001191  
КПП 181601001  
УФК по УР (ОФК 16, УФ МФ УР в  
Малопургинском районе (Администрация  
муниципального образования «Малопургинский  
район»)  
Л/с 02133025820 (03551140017)  
Р/с 40204810800000000017  
ГРКЦ НБ УР Банка России г.Ижевск  
БИК 049401001

### ПОДПИСИ СТОРОН

#### Сетевая организация:

Заместитель директора по техническим  
вопросам – главный инженер  
филиала «Удмуртэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

/А.И. Вахрушев/



#### Заявитель:

Глава администрации  
МО «Малопургинский район»

/С.И. Колодкина/





**Дополнительное соглашение №2  
к договору № 11099/2012-132 от 10.12.2012  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям**

г. Ижевск

09.07.2014

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» в лице заместителя генерального директора – директора филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Малышева Андрея Александровича, действующего на основании доверенности от 05 декабря 2013 г., с одной стороны, и

Администрация муниципального образования «Малопургинский район» Удмуртской Республики (сокращенное наименование Администрация МО «Малопургинский район» УР) именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице главы администрации Колодкиной Светланы Ивановны, действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании письма Заявителя от 30.06.2014. № 02-35-1788, зарегистрированного в филиале «Удмуртэнерго» от 03.07.2014. № 455 ЦОК, оформили и подписали настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Пункт 11 Договора изложить в следующей редакции:

«11. Заявитель вносит сумму, указанную в п. 10 настоящего Договора, в следующем порядке и сроки:

- 10% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения Договора в сумме 81 506 (Восемьдесят одна тысяча пятьсот шесть) рублей 11 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 12 433 (Двадцать тысяч четыреста тридцать три) рубля 14 копеек;

- 60% платы за технологическое присоединение вносятся до 01.03.2015 в сумме 489 036 (Четыреста восемьдесят девять тысяч тридцать шесть) рублей 65 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 74 598 (Семьдесят четыре тысячи пятьсот девяносто восемь) рублей 81 копейка;

- 30% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения в сумме 244 518 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС 18%) в сумме 37 299 (Тридцать семь тысяч двести девяносто девять) рублей 40 копеек».

2. Срок действия по фактическому присоединению устанавливается не позднее одного года с момента вступления в силу настоящего Дополнительного соглашения.

3. Срок действия Договора продлевается на два года с момента вступления в силу настоящего Дополнительного соглашения.

4. Срок действия Технических условий № 11099/2012-132/97 от 10.12.2012, являющихся неотъемлемым приложением к Договору № 11099/2012-132 от 10.12.2012 продлевается на два года с момента вступления в силу настоящего Дополнительного соглашения.

5. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

6. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора.

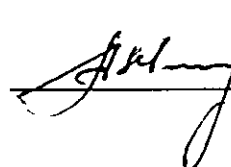

7. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются в неизменном виде.

8. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух идентичных экземплярах, по одному для каждой из сторон.



ПОДПИСИ СТОРОН:

**Сетевая организация:**

Заместитель генерального директора –  
директор филиала «Удмуртэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

  
  
А.А. Малышев/

**Заявитель:**  
Глава Администрации  
МО «Малопургинский район» УР

  
  
С.И. Колодкина/

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №11099/2012-132/97 от 10.12.2012г.**  
на технологическое присоединение  
к электрическим сетям филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения и недействительны без его заключения.

1. Основание: заявка №03-5-14/196 от 17.10.2012.
2. Полное наименование Заявителя: Администрация муниципального образования "Малопургинский район".
3. Наименование присоединяемого объекта: мусоросортировочная станция.
4. Место нахождения присоединяемого объекта: УР, Малопургинский район, д.Абдульменево, земельный участок находится примерно в 650 м по направлению на юго-запад от дома №45 по ул.Янгалифа.
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 236 кВт.
6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 3 категория – 236 кВт.
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
8. Точки присоединения: РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 236 кВт:
9. Обязательства Сетевой организации:
  - 9.1 Запроектировать и построить ВЛ-10 кВ от опоры № 3-7 ВЛ-10 кВ ф. 11 ПС 110/35/10 Пурга до границ участка Заявителя. Объем строительства определить проектом.
  - 9.2 Запроектировать и построить КТП-10/0,4 кВ на границе участка Заявителя. Объем строительства определить проектом.
  - 9.3 Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.
10. Обязательства Заявителя:
  - 10.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.
    - 10.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в филиал «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
  - 10.2. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств объекта Заявителя на напряжении 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.
  - 10.3. Запроектировать и установить узел расчетного учета электрической энергии со счетчиком трансформаторного включения на границе балансовой принадлежности. Счетчик должен быть классом точности 1,0 и выше, поверен и иметь свидетельство (клеймо) о государственной поверке с датностью не более 12 месяцев на момент предъявления представителю филиала «Удмуртэнерго». Тип и номинал трансформаторов тока определить проектом.  
Пункт учета должен соответствовать нормативно-технической документации.  
Грушу учета сдать филиалу «Удмуртэнерго» или его уполномоченному представителю.
  - 10.4. Определить проектом необходимость установки, вид, количество, номинальные данные и места подключения устройств компенсации реактивной мощности. В точке присоединения 0,4 кВ (РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ) должно быть обеспечено соотношение потребления активной и реактивной мощности (степень компенсации реактивной мощности) не более 0,35 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,35$ ).

0.5. Проектом определить и в случае необходимости предусмотреть мероприятия, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границах балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

0.6. Предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

10.7 Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта заявителя.

10.8 Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11. Срок действия технических условий – два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер филиала «Удмуртэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



А.И. Вахрушев