

155-18

АКТ ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

Газоснабжение котельной школы и жилых домов с. Халитово,
Кунашакского района Челябинской области. (Допработы).

(наименование и адрес объекта)

« ____ » ____ 2019г.

Приемочная комиссия в составе: представитель заказчика
Начальник отдела строительства и капремонта
Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению
Администрации Кунашакского муниципального района

Р.Р. Абдрахманов

(фамилия, имя, отчество, должность)

Члены комиссии: представителей
проектной организации ГИП- ООО «НПО «Факел»

В.В. Копылова

(фамилия, имя, отчество, должность)

Представитель эксплуатационной организации
Главный инженер филиал АО "Газпром газораспределение
Челябинск" в г. Кыштым

А.В. Битков

(фамилия, имя, отчество, должность)

Представитель органа -
Ростехнадзора России

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком ООО «УралСтройЭнерго»
(наименование организации)

предъявлен к приемке законченный строительством: газопровод высокого давления
протяженностью - 987.1 м (надземный - 15.6 м, подземный - 971.5), газопровод низкого
давления протяженностью - 13904.1 п/м (надземный - 395.8 м, подземный - 13509.1 м),
установка ПГБ-07-2У1 - 2 шт.

На законченном строительством
объекте

Газоснабжение котельной школы и жилых домов
с. Халитово, Кунашакского района
Челябинской области. (Допработы).

Субподрядными организациями выполнены следующие работы:

а/ лаборатория ООО «Веста-Газ» - контроль сварных стыков

2. Проект № ДХ-364.08-ГО-ГСН разработан ООО «НПО «Факел»
(наименование организации)

3. Строительство системы газоснабжения объекта осуществлялось в сроки:
начало работ апрель 2019 г., окончание работ сентябрь 2019г.
(месяц, год) (месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в полном объеме.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний
осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно-монтажных
работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме
зафиксированных в исполнительной документации)

не проводилось

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом.
2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «_____» _____ 2019г.

Характеристика газопровода: общая протяженность среднего давления $P_y=0.3$ МПа – 987.1м и низкого давления $P_y=0.005$ МПа – 13904.9 м

Высокого давления:

Надземный общей протяженностью – 15.6 м:

Цокольный ввод $\varnothing 57*3.5(0.9\text{м})$ - 4 шт (3.6 м), труба $\varnothing 57*3.5$ - 12.0 м, отвод $\varnothing 57*3.5$ -10 шт, ИФС $\varnothing 50$ -4 шт, кран КШЦФ $\varnothing 50$ - 4 шт, кран КШЦФ $\varnothing 25$ - 4 шт, прод.штуцер $\varnothing 25$ -4 шт, ПГБ 07-2У1 – 2шт, труба $\varnothing 20$ /прод.св./ -30.0 м, опора $\varnothing 57$ Н=1.2 м-1шт.

Подземный общей протяженностью –971.5 м:

Цокольный ввод ПЭ63/ст57(1.6*1.5) - 4 шт (12.4 м), труба ПЭ100SDR11 $\varnothing 63*5.8$ – 971.5 м, отвод 90° ПЭ100 $\varnothing 63$ - 6 шт, муфта ПЭ100 $\varnothing 63$ - 24 шт, футляр $\varnothing 89$ L=0.6м – 4 шт, лента сигнальная – 975.5 м, футляр ПЭ $\varnothing 110*8.1$ – 69.5 м /L=18,0м; L=16,0м; L=17,0м; L=18,5м/ седловой отвод 110*63/кт/ - 4шт, переход ПЭ 63*32 /кт/- 4шт, муфта ПЭ32/кт/- 4шт, НСПС ПЭ32/ст25 /кт/- 4шт, труба $\varnothing 25*3.2$ /кт/- 5.2 м, ковер газовый – 4шт.

Низкого давления:

Надземный общей протяженностью – 395.8 м:

Цокольный ввод $\varnothing 159*4.5(0.9\text{м})$ - 2 шт (1.8м), цокольный ввод $\varnothing 108*4.0(0.9\text{м})$ - 2 шт (1.8м), цокольный ввод $\varnothing 57*3.5(0.9\text{м})$ - 3 шт (2.7м), цокольный ввод $\varnothing 25*3.2(0.9\text{м})$ - 247 шт (222.3м), труба $\varnothing 159*4.5$ – 5.9 м, труба $\varnothing 108*4.0$ - 0.3м, труба $\varnothing 57*3.5$ - 12.7м, труба $\varnothing 25*3.2$ -148.3м, кран КШЦФ $\varnothing 150$ -2 шт, ИФС $\varnothing 150$ - 2 шт, кран КШЦФ $\varnothing 50$ -4 шт, ИФС $\varnothing 50$ - 4 шт, отвод $\varnothing 159*4.5$ -2 шт, отвод $\varnothing 57*3.5$ - 7шт, переход К159*57- 2 шт, переход К108*57- 1 шт, кран 11Б27П 50- 1 шт, прод.штуцер $\varnothing 25$ -4 шт, кран 11Б27П $\varnothing 25$ -251 шт, заглушка $\varnothing 25$ - 247 шт, прод.штуцер $\varnothing 20$ – 252 шт, труба $\varnothing 20$ /имп.труб./ -4.5 м, труба $\varnothing 15$ /имп.труб./ -5,5 м, опора $\varnothing 57$ Н=1.2м-1шт.

Подземный общей протяженностью –13509,1м:

Цокольный ввод ПЭ63/ст57(1.6*1.5) – 3 шт(260.4 м), цокольный ввод ПЭ160/ст159(1.6*1.0) - 2 шт(5.2 м), цокольный ввод ПЭ32/ст25(1.6*1.0) – 247 шт(642.2 м), труба ПЭ100SDR17,6 $\varnothing 160*9.1$ –223.5 м, труба ПЭ100SDR17,6 $\varnothing 110*6.3$ – 3600,0 м, труба ПЭ100SDR11 $\varnothing 63*5.8$ – 6320.0 м, труба ПЭ100SDR11 $\varnothing 32*3.0$ –2457,8 м, отвод 900 ПЭ100 $\varnothing 160$ - 2шт, отвод 900 ПЭ100 $\varnothing 110$ -7 шт, отвод 900 ПЭ100 $\varnothing 63$ - 6 шт, муфта ПЭ100 $\varnothing 160$ - 19 шт, муфта ПЭ100 $\varnothing 110$ - 108 шт, муфта ПЭ100 $\varnothing 63$ -148 шт, муфта ПЭ100 $\varnothing 32$ - 323 шт, кран ПЭ100 $\varnothing 110$ – 3 шт, кран ПЭ100 $\varnothing 63$ - 4 шт, кран КШЦП 100 $\varnothing 100$ – 6 шт, кран КШЦП 50 $\varnothing 100$ – 5 шт, НСПС ПЭ110/ст108 – 12шт, НСПС ПЭ63/ст57 – 10шт, переход ПЭ100 $\varnothing 160*110$ - 6 шт, переход ПЭ100 $\varnothing 110*63$ - 16 шт, переход ПЭ100 $\varnothing 160*63$ - 1 шт, переход ПЭ100 $\varnothing 63*32$ - 76 шт, седловой отвод ПЭ100 $\varnothing 160*63$ - 4 шт, седловой отвод ПЭ100 $\varnothing 110*63$ - 81 шт, седловой отвод ПЭ100 $\varnothing 110*110$ -1 шт, седловой отвод ПЭ100 $\varnothing 63*63$ - 2 шт, седловой отвод ПЭ100 $\varnothing 63*32$ - 170 шт, тройник ПЭ100 $\varnothing 160/160/160$ – 4 шт, тройник ПЭ100 $\varnothing 160/110/160$ – 1 шт, тройник ПЭ100 $\varnothing 110/110/110$ – 13 шт, тройник ПЭ100 $\varnothing 110/63/110$ – 5шт, тройник ПЭ100 $\varnothing 63/63/63$ – 8 шт, заглушка ПЭ 110 – 1 шт, заглушка ПЭ 63– 42 шт, ковер газовый большой - 18 шт, ковер газовый малый -30 шт, футляр $\varnothing 57$ L=0.6м- 247шт, футляр $\varnothing 89$ L=0.6м -4шт, футляр $\varnothing 159$ L=0.6м-2шт, футляр $\varnothing 219$ L=0.6м -2 шт, лента сигнальная – 12855.0 м, футляр ПЭ $\varnothing 225$ – 16,2 м, футляр ПЭ $\varnothing 160$ – 184.1 м / L=8,0м; L=12.5м; L=16.3м; L=13.0м*2шт; L=15.0м*3шт; L=18.5м; L=12.0м-2шт; L=13.8м; L=10.0м*2шт/, футляр ПЭ $\varnothing 110$ -179.8 м / L=12.7м, L=10.0м*2шт, L=12.0м, L=9.5м, L=16.0м, L=15.0м*3шт, L=9.0м, L=16.5м, L=8.5м; L=13.0м; L=17.6м/, футляр ПЭ $\varnothing 63$ - 8.0 м, седловой отвод ПЭ 225*63-/кт/-1шт, седловой отвод ПЭ160*63/кт/ -14шт, седловой отвод ПЭ 110*63/кт/-14шт, седловой отвод ПЭ63*63 -1шт, переход ПЭ 63*32/кт/ - 30шт, муфта ПЭ32/кт/ - 30шт, НСПС ПЭ32/ст25 /кт/ - 30шт, труба $\varnothing 25*3.2$ /кт/ -39.0 м.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Председатель комиссии представитель заказчика:

Начальник отдела строительства и капремонта

Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению

Администрации Кунашакского муниципального района

Р.Р. Абдрахманов


(подпись)

16.10.2019

Место печати

Представитель проектной организации

ГИП ООО «НПО «Факел»

В.В. Копылова


(подпись)

Представитель эксплуатационной организации

Главный инженер филиал АО "Газпром газораспределение

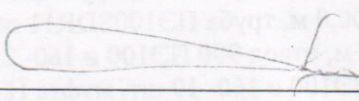
Челябинск" в г. Кыштым

А.В. Битков


(подпись)

Представитель органа

Ростехнадзора России

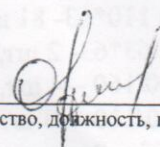

(подпись)

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генподрядчика –

Директор ООО «УралСтройЭнерго»

О.С. Петрыкина


(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)